
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		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367														
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC OATMAN												//CONT.// 00018 001 100852		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE				
												WELL #:		1	RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110	
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EICHENHOFER, C. C.												WELL #:		147862 2	RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12989 - 13410	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
CIMAREX ENERGY CO. JOBE 70-20												WELL #:		153438 1H	RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
MEDWICK 32 FEDERAL COM												WELL #:		1H	RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
MEDWICK 32 FEDERAL COM												WELL #:		4H	RRCID -> 289598		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7408		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC SIBLEY RANCH 47 STATE "25"												WELL #:		425206 1	RRCID -> 222750		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10668 - 10770	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF.	719 -	1624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	840 -	1024
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 -	6419
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392 -	4443
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 -	4499
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW					WELL #:	1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896	-	4310	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA					WELL #:	1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW					WELL #:	1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912	-	2952	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE NORTH					WELL #:	3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042	-	4192	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH HTC -2-					WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH					WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH SOUTH														//CONT.// //CONT.// WELL #: 6901A				00018 001 508409 RRCID -> 256353				ASSOCIATED COMPL. DATE 11/25/2006				EXEMPT TOTAL DEPTH 8158				CNTY: MIDLAND PERF. 6565 - 6575			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
OXY USA INC. ELSNORE 70					630591 WELL #: 7001				RRCID -> 283911				COMPL. DATE 08/09/2016				TOTAL DEPTH 17000				PERF.15473 - 16212												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS -A-					916958 WELL #: 1				RRCID -> 192987				COMPL. DATE 10/25/2002				TOTAL DEPTH 13660				PERF.11970 - 11990												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
XTO ENERGY INC. TREES "20"					945936 WELL #: 2				RRCID -> 162989				COMPL. DATE 09/26/1996				TOTAL DEPTH 13166				PERF.12180 - 12246												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
PARISH 48					WELL #: 1H				RRCID -> 192319				COMPL. DATE 12/02/2001				TOTAL DEPTH N/A				PERF.12758 - 13550												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
HODGE, J. HOWARD					WELL #: 7H				RRCID -> 204881				COMPL. DATE 11/03/2003				TOTAL DEPTH 14988				PERF.11123 - 11988												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WINKLER		
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861													
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225		- 11245			
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-						212
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-						212
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-						212
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-						212
01	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-						212
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT						212
MORTON 23				WELL #:	1	RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222		PERF.11120		- 11192			
09	0	6212	-0-	6212	6212	6184	2	28	9	N	25						231
10	12393 X	6181	-0-	-6212	-0-	6169	2	12	9	N	11						242
11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5976	2	43	9	N	39	179	1				102
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6402	2	42	9	N	38						140
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5893	2	36	9	N	33						173
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287													
HALLEY, S. M.				WELL #:	1701	RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592		- 9865			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED		49B								CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC				028617													
HEAGY				WELL #:	1	RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083		- 3386			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
INCLINE ENERGY				423656													
FITZGERALD STATE				WELL #:	2	RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084		- 3370			
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-						-0-
10	0	455	-0-	455	-0-	455	3			N	-0-						-0-
11	0	521	-0-	521	-0-	976	3			N	-0-						-0-
12	0	454	-0-	454	-0-	1430	3			N	-0-						-0-
01	0	523	-0-	523	-0-	1953	3			N	-0-						-0-
02	2403 R	450	-0-	-1953	-0-	450	3			N	-0-						-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	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	BALANCE
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	-0-
10	589 #	415	-0-	-174	-0-	415 2		Y	-0-	-0-
11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	-0-
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-	-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-	-0-
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111145	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 -	3759
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	601 2	14 9	N	13	137
10	651 #	430	-0-	-221	-0-	418 2	12 9	N	11	148
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	606 2	11 9	N	10	158
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	611 2	13 9	N	12	170
01	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9	N	12	182
02	588 #	547	-0-	-41	-0-	538 2	9 9	N	8	190
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656						
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 -	3344
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 3	1 9	N	1	155
10	0	19	-0-	19	19	13 3	6 9	N	5	160
11	0	58	-0-	58	77	12 3	46 9	N	42	202
12	0	24	-0-	24	101	11 3	13 9	N	12	40
01	0	36	-0-	36	137	10 3	26 9	N	24	64
02	175 N	38	-0-	-137	-0-	9 3	29 9	N	26	90
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512						
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 -	3151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 -	3410
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)										00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY										423656									
BREWER										WELL #:		1	C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED										872683									
BOYS RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 045550	COMPL. DATE 01/20/1969	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A		
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22									
ABELL (GRAYBURG 2050)										00292 305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MAMMOTH EXPLORATION LLC										523592									
DRO										WELL #:		1		RRCID -> 098243	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2042 - 2052		
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/17/2022									
ABELL (MCKEE, NW.)										00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.										265676									
STATE-BALDWIN										WELL #:		1		RRCID -> 136698	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5213 - 5252		
09		60 N	17	-0-	-43	-0-		17	3			N	-0-						23
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						23
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						23
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						23
01		0	69	-0-	69	-0-		69	3			N	-0-						23
02		89 N	20	-0-	-69	-0-		20	3			N	-0-						23
ABELL (MONTOKA)										00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
RENAUD										WELL #:		5		RRCID -> 216458	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 3208 - 3960		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INCLINE ENERGY										423656									
TUCKER -A-										WELL #:		1		RRCID -> 051905	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5113 - 5238		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT				00292 500 028617		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS							
				WELL #:	2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL	DEPTH	5109	PERF.	3554 -	3564				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
CITATION OIL & GAS CORP. GLENN, D.K.				154235 WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	3824 -	3836			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC GLENN, D. K. "A"				252144 WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE GROVE				265676 WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	3838 -	3924			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34					161
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	122	1			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	119	1			105
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY TAYLOR STATE				328780 WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	4145	PERF.	3523 -	3863			
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2021															

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564						
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3217	- 3374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INCLINE ENERGY				423656						
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID -> 067389	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	110 3	61 9	N	55	132
10	0	126	-0-	126	126	60 3	66 9	N	60	192
11	0	142	-0-	142	268	96 3	46 9	N	42	234
12	0	129	-0-	129	397	77 3	52 9	N	47	112
01	0	171	-0-	171	568	129 3	42 9	N	38	150
02	720 R	152	-0-	-568	-0-	111 3	41 9	N	37	187
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID -> 069898	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A	
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	461 3		N	-0-	-0-
10	0	414	-0-	414	414	414 3		N	-0-	-0-
11	0	378	-0-	378	792	378 3		N	-0-	-0-
12	0	375	-0-	375	1167	375 3		N	-0-	-0-
01	0	384	-0-	384	1551	384 3		N	-0-	-0-
02	1917 R	366	-0-	-1551	-0-	366 3		N	-0-	-0-
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 088810	COMPL. DATE 07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126	- 3174
09	1530 #	1114	-0-	-416	-0-	1114 3		Y	-0-	-0-
10	0	605	-0-	605	605	605 3		Y	-0-	-0-
11	0	976	-0-	976	1581	976 3		Y	-0-	-0-
12	0	779	-0-	779	2360	779 3		Y	-0-	-0-
01	0	1310	-0-	1310	3670	1310 3		Y	-0-	-0-
02	4790 R	1120	-0-	-3670	-0-	1120 3		Y	-0-	-0-
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID -> 275777	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3596	- 3721
09	5046 R	5046	-0-	-0-	-0-	5046 3		N	-0-	-0-
10	0	3630	-0-	3630	3630	3630 3		N	-0-	-0-
11	0	3287	-0-	3287	6917	3287 3		N	-0-	-0-
12	0	2991	-0-	2991	9908	2991 3		N	-0-	-0-
01	0	1681	-0-	1681	11589	1681 3		N	-0-	-0-
02	13555 R	1966	-0-	-11589	-0-	1966 3		N	-0-	-0-
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512						
TEXACO		WELL #:		1	RRCID -> 128331	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046	- 3678
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC				885568						
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID -> 132646	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697	- 4843
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT	105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT	105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT	105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT	105

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID -> 139479	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970	- 6164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT	-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 149747	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	- 3580
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 153452	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	- 3619
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
CRONK		WELL #:		1	RRCID -> 019408	COMPL. DATE 03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.				800520						
GROVE		WELL #:		2	RRCID -> 019404	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF. N/A	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #:		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983	
SIMMONS		3		TOTAL DEPTH		5469		PERF. 5441 - 5462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-
12	1364 N	358	-0-	-1006	-0-	358	3	N	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-

WAGNER		WELL #:		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH	
		1		5780		PERF. 5730 - 5738			
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-
10	0	1841	-0-	1841	1841	1778	3	63 9 N	57
11	0	2312	-0-	2312	4153	2221	3	91 9 N	83
12	3100 N	489	-0-	-2611	1542	488	3	1 9 N	1
01	0	229	-0-	229	1771	222	3	7 9 N	6
*02	2797 N	1026	-0-	-1771	-0-	950	3	76 9 N	69

GERETY		WELL #:		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH	
		1		6300		PERF. 5273 - 5730			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-
10	0	533	-0-	533	533	533	3	N	-0-
11	0	667	-0-	667	1200	667	3	N	-0-
12	1346 N	146	-0-	-1200	-0-	146	3	N	-0-
01	0	66	-0-	66	66	66	3	N	-0-
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285	3	N	-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY		423656		WELL #:		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945	
TUCKER		1		TOTAL DEPTH		6344		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY		423656		WELL #:		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963	
WOFFORD, W. R.		1		TOTAL DEPTH		6080		PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOOK		WELL #:		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH	
		1		5910		PERF. 3182 - 3194			
09	1140 #	1138	-0-	-2	-0-	1138	3	N	-0-
10	0	946	-0-	946	946	946	3	N	-0-
11	0	1149	-0-	1149	2095	1149	3	N	-0-
12	0	1200	-0-	1200	3295	1200	3	N	-0-
01	0	1169	-0-	1169	4464	1169	3	N	-0-
02	5528 R	1064	-0-	-4464	-0-	1064	3	N	-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193														
EATON				WELL #:	1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520														
GERETY				WELL #:	1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE					
EOG RESOURCES, INC.				253162														
GRISHAM "27"				WELL #:	1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250 - 3400					
09	3000 N	3805	-0-	805	805	3805	2				N	-0-						-0-
10	0	3576	-0-	3576	4381	3576	2				N	-0-						-0-
11	0	3313	-0-	3313	7694	3313	2				N	-0-						-0-
12	0	3296	-0-	3296	10990	3296	2				N	-0-						-0-
01	0	3096	-0-	3096	14086	3096	2				N	-0-						-0-
02	16614 X	2528	-0-	-14086	-0-	2528	2				N	-0-						-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409														
ALLISON				WELL #:	2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALLISON 2				WELL #:	1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613					
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y		-0-						-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y		-0-						-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y		-0-						-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-						-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y		-0-						-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-						-0-
LONGFELLOW XX 1995				WELL #:	1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120					
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N		-0-						-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N		-0-						-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N		-0-						-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N		-0-						-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N		-0-						-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N		-0-						-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409																
M.E.P.&P.				WELL #:	1	RRCID -> 196928				COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ESCALERA "D"						WELL #:	3201	RRCID -> 213554				COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698					
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH						WELL #:	6040	RRCID -> 227107				COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216					
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH						WELL #:	5093	RRCID -> 228889				COMPL. DATE 05/15/2007				TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395					
09		149 N		149	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N		-0-					-0-	
10		109 N		109	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N		-0-					-0-	
11		49 N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N		-0-					-0-	
12		0		42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N		-0-					-0-	
01		124 N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N		-0-					-0-	
02		90 N		90	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N		-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #:	5091	RRCID -> 229053				COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118					
09		341 N		341	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N		-0-					-0-	
10		239 N		239	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N		-0-					-0-	
11		51 N		51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N		-0-					-0-	
12		0		123	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N		-0-					-0-	
*01		283 N		160	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N		-0-					-0-	
02		240 N		240	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N		-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #:	2704	RRCID -> 229054				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185					
09		60 N		32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N		-0-					-0-	
10		62 N		26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N		-0-					-0-	
11		47 N		47	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N		-0-					-0-	
12		51 N		51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N		-0-					-0-	
01		52 N		52	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N		-0-					-0-	
02		45 N		45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N		-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #:	5095	RRCID -> 229636				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216					
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS			
//CONT.// 01814 500 //CONT.// 508409																
WELL #: 2617																
RRCID -> 230104																
COMPL. DATE 06/03/2007																
TOTAL DEPTH 3466																
PERF. 1910 - 3005																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	108	-0-	108	108	10	1	98	2	N	-0-				-0-	
10	T. A.	107	-0-	107	215	10	1	97	2	N	-0-				-0-	
11	T. A.	116	-0-	116	331	8	1	108	2	N	-0-				-0-	
12	T. A.	70	-0-	70	401	5	1	65	2	N	-0-				-0-	
01	511 X	110	-0-	-401	-0-	8	1	102	2	N	-0-				-0-	
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 8014																
RRCID -> 230666																
COMPL. DATE 07/19/2007																
TOTAL DEPTH 4300																
PERF. 3610 - 3750																
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-				-0-	
10	0	108	-0-	108	108	10	1	98	2	N	-0-				-0-	
11	217 N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-				-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-	
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-				-0-	
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-				-0-	
WEST STATE																
WELL #: 403E																
RRCID -> 231954																
COMPL. DATE 06/20/2006																
TOTAL DEPTH 6000																
PERF. 4435 - 5784																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 2609																
RRCID -> 233105																
COMPL. DATE 05/23/2007																
TOTAL DEPTH 3210																
PERF. 2246 - 2890																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
ALLISON																
WELL #: 2116																
RRCID -> 234156																
COMPL. DATE 08/01/2007																
TOTAL DEPTH 5779																
PERF. 4676 - 5600																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST STATE																
WELL #: 2415																
RRCID -> 234158																
COMPL. DATE 08/05/2007																
TOTAL DEPTH 4720																
PERF. 3398 - 4312																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 5033																
RRCID -> 234718																
COMPL. DATE 10/26/2007																
TOTAL DEPTH 4600																
PERF. 2770 - 3190																
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-				-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-				-0-	
12	0	25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-				-0-	
*01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-				-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)															//CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																								
WEST RANCH															WELL #: 2705 S RRCID -> 234821															COMPL. DATE 10/08/2007					TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187				
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																					
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	69	1	658	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1																					
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	62	1	604	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1																					
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1																					
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	9	9	8	1	1	1	1	8																					
*01	682 N	626	-0-	-56	-0-	46	1	580	2	N	1	1	-0-	1	1	1	1	8																					
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	1	9	1	1	1	1	1	7																					

WEST RANCH															WELL #: 6061 RRCID -> 237778															COMPL. DATE 10/26/2007					TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	1	1	-0-					117																					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	2	9	2					119																					
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	1	1	-0-					119																					
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	1	1	-0-					119																					
*01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	2	9	2					121																					
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1	1	-0-					120																					

WEST RANCH															WELL #: 3111 RRCID -> 237787															COMPL. DATE 09/16/2007					TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																					

WEST RANCH															WELL #: 6056 RRCID -> 237866															COMPL. DATE 11/15/2007					TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	1	1	-0-					-0-																					
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	1	1	-0-					-0-																					
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	1	1	-0-					-0-																					
12	0	29	-0-	-29	-0-	2	1	27	2	N	1	1	-0-					-0-																					
*01	59 N	30	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	N	1	1	-0-					-0-																					
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	1	1	-0-					-0-																					

WEST RANCH															WELL #: 5090 RRCID -> 237958															COMPL. DATE 10/21/2007					TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1	1	-0-					-0-																					
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	1	1	-0-					-0-																					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	1	1	-0-					-0-																					
12	0	25	-0-	-25	-0-	2	1	23	2	N	1	1	-0-					-0-																					
*01	68 N	43	-0-	-25	-0-	3	1	40	2	N	1	1	-0-					-0-																					
02	T. A.	79	-0-	79	-0-	6	1	73	2	N	1	1	-0-					-0-																					

WEST RANCH															WELL #: 8010 RRCID -> 238033															COMPL. DATE 12/21/2007					TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246				
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	1	1	-0-					-0-																					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	1	1	-0-					-0-																					
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	1	1	-0-					-0-																					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1	1	-0-					-0-																					
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	1	1	-0-					-0-																					
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	1	1	-0-					-0-																					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
LONGFELLOW			WELL #: 1207			RRCID -> 239357			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
ALLISON			WELL #: 4709			RRCID -> 240931			COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2312			RRCID -> 241215			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206				
09	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	101	1	962	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	1147 N	981	-0-	-166	-0-	91	1	889	2	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	75	1	954	2	N	-0-	1	1			1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	64	1	816	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH			WELL #: 2621			RRCID -> 241259			COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622				
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	4	1	42	2	N	-0-					9
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-					9
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					9
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					9
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					9
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					8
LONGFELLOW STATE "A"			WELL #: 905			RRCID -> 241260			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252				
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-					1
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	42	1	414	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					1
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH			WELL #: 2616			RRCID -> 241347			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
12	0	76	-0-	76	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
*01	154 N	78	-0-	-76	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256														
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW SS 600														
WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
ALLISON 4														
WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)															01814 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																												
LONGFELLOW ENERGY, LP															0508409																																																																																									
WEST RANCH															WELL #: 5056															RRCID -> 256877															COMPL. DATE 07/27/2008															TOTAL DEPTH 4675															PERF. 3318 - 3602																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																											
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																																																																											
WEST RANCH																														WELL #: 6042															RRCID -> 280241															COMPL. DATE 07/01/2007															TOTAL DEPTH 5062															PERF. 2409 - 4778														
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N					-0-								-0-																																																																											
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N					-0-								-0-																																																																											
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N					-0-								-0-																																																																											
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N					-0-								-0-																																																																											
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N					-0-								-0-																																																																											
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N					-0-								-0-																																																																											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																														817555																																																																										
ELSINORE "A"																														WELL #: 2															RRCID -> 159945															COMPL. DATE 10/25/1995															TOTAL DEPTH 12835															PERF. 7754 - 7874														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																											
ALPINE HIGH (CONS)																														01942 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																													
APACHE CORPORATION																														027200																																																																										
MONT BLANC																														WELL #: 1H															RRCID -> 281865															COMPL. DATE 06/07/2016															TOTAL DEPTH 12074															PERF.12217 - 16523														
09	0	133849	-0-	-0-	-0-	-0-	133849	274883	70	1	133144	2	Y	577	486	1													395																																																																											
									635	9																																																																																														
10	0	135467	-0-	-0-	-0-	-0-	135467	410350	68	1	134774	2	Y	568	856	1													107																																																																											
									625	9																																																																																														
11	0	126057	-0-	-0-	-0-	-0-	126057	536407	66	1	125351	2	Y	582	585	1													104																																																																											
									640	9																																																																																														
12	0	128544	-0-	-0-	-0-	-0-	128544	664951	80	1	126867	2	Y	1452	1353	1													203																																																																											
									1597	9																																																																																														
01	0	127555	-0-	-0-	-0-	-0-	127555	792506	79	1	126825	2	Y	592	699	1													96																																																																											
									651	9																																																																																														
02	907683 X	115177	-0-	-0-	-0-	-0-	-792506	-0-	66	1	114344	2	Y	697	660	1													133																																																																											
									767	9																																																																																														
BLACK HAWK STATE																														WELL #: 301BH															RRCID -> 284833															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 9524															PERF. 9724 - 14041														
09	7530	X	6994	-0-	-0-	-0-	-536	-0-	41	1	6939	2	Y	13	19	1													9																																																																											
									14	9																																																																																														
10	9951	X	6398	-0-	-0-	-0-	-3553	-0-	38	1	6329	2	Y	28	10	1													27																																																																											
									31	9																																																																																														
11	9810	X	5958	-0-	-0-	-0-	-3852	-0-	36	1	5666	2	Y	29	29	1													27																																																																											
									224	4																																																																																														
12	10137	X	5379	-0-	-0-	-0-	-4758	-0-	35	1	5120	2	Y	35	37	1													25																																																																											
									185	4																																																																																														
01	10137	X	5583	-0-	-0-	-0-	-4554	-0-	32	1	5510	2	Y	28	32	1													21																																																																											
									10	4																																																																																														
02	6524	X	5186	-0-	-0-	-0-	-1338	-0-	30	1	5098	2	Y	53	40	1													34																																																																											
									58	9																																																																																														

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
KING FLICKA															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821															
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KING HIDALGO															
WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444															
09	0	3116	-0-	3116	3116	65	1	3051	2	N	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	3176	1	1	59	2	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-				-0-
02	3176 X	-0-	-0-	-3176	-0-					N	-0-				-0-
REDWOOD															
WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272															
09	93722 X	93722	-0-	-0-	-0-	93722	2			Y	-0-				-0-
10	101164 X	101164	-0-	-0-	-0-	101164	2			Y	-0-				-0-
11	95089 X	95089	-0-	-0-	-0-	95089	2			Y	-0-				-0-
12	101440 X	101440	-0-	-0-	-0-	101440	2			Y	-0-				-0-
01	0	87985	-0-	87985	87985					Y	-0-				-0-
02	173765 X	85780	-0-	-87985	-0-	85780	2			Y	-0-				-0-
CYPRESS STATE															
WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456															
09	68260 X	68260	-0-	-0-	-0-	102	1	68158	2	Y	-0-				-0-
10	76233 X	76233	-0-	-0-	-0-	100	1	76133	2	Y	-0-				-0-
11	65190 X	56565	-0-	-8625	-0-	81	1	56484	2	Y	-0-				-0-
12	70525 X	2186	-0-	-68339	-0-	95	1	2067	2	Y	22	15	1		7
						24	9								
01	76229 X	1150	-0-	-75079	-0-	94	1	1056	2	Y	-0-	7	1		-0-
02	68852 X	-0-	-0-	-68852	-0-					Y	-0-				-0-
ASPEN STATE															
WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315															
09	54660 X	50025	-0-	-4635	-0-	149	1	49876	2	N	-0-				-0-
10	53692 X	51094	-0-	-2598	-0-	143	1	50951	2	N	-0-				-0-
11	50460 X	45403	-0-	-5057	-0-	123	1	45280	2	N	-0-				-0-
12	52142 X	46760	-0-	-5382	-0-	166	1	46594	2	N	-0-				-0-
01	51708 X	47157	-0-	-4551	-0-	167	1	46990	2	N	-0-				-0-
02	46704 X	42696	-0-	-4008	-0-	153	1	42543	2	N	-0-				-0-
CYPRESS STATE															
WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262															
09	115510 X	115510	-0-	-0-	-0-	131	1	115379	2	Y	-0-				-0-
10	115813 X	115813	-0-	-0-	-0-	118	1	115695	2	Y	-0-				-0-
11	110370 X	105281	-0-	-5089	-0-	107	1	105174	2	Y	-0-				-0-
12	114049 X	100482	-0-	-13567	-0-	113	1	100368	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	114049 X	86259	-0-	-27790	-0-	101	1	86158	2	Y	-0-				-0-
02	107800 X	80773	-0-	-27027	-0-	116	1	80657	2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KING FLICKA														
WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305														
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
09	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	802	1	21367	2	N	102	171	1	261
10	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	112	9	32325	2	N	77	171	1	167
11	14640 X	11437	-0-	-3203	-0-	660	1	9884	2	N	28			195
12	23033 X	261	-0-	-22772	-0-	85	9	31	9	N	42			237
01	32984 X	772	-0-	-32212	-0-	259	1	46	9	N	3			240
02	29792 X	1031	-0-	-28761	-0-	1263	4	6	4	N	-0-			240
						215	1							
						763	1							
						3	9							
						1031	1							
REDWOOD														
WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664														
09	63990 X	54139	-0-	-9851	-0-	54139	2			Y	-0-			-0-
10	66123 X	50906	-0-	-15217	-0-	50906	2			Y	-0-			-0-
11	63990 X	49589	-0-	-14401	-0-	49589	2			Y	-0-			-0-
12	59427 X	52364	-0-	-7063	-0-	52364	2			Y	-0-			-0-
01	55955 X	42872	-0-	-13083	-0-	42872	2			Y	-0-			-0-
02	50540 X	48776	-0-	-1764	-0-	48776	2			Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194														
09	54150 X	44747	-0-	-9403	-0-	64	1	44683	2	Y	-0-			-0-
10	54498 X	44695	-0-	-9803	-0-	56	1	44639	2	Y	-0-			-0-
11	51750 X	41603	-0-	-10147	-0-	49	1	41554	2	Y	-0-			-0-
12	53475 X	40556	-0-	-12919	-0-	58	1	40498	2	Y	-0-			-0-
01	50220 X	35042	-0-	-15178	-0-	63	1	34979	2	Y	-0-			-0-
02	41776 X	38858	-0-	-2918	-0-	61	1	38797	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEISSMIES														
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012														
09	7710 X	5275	-0-	-2435	-0-	13	1	4395	2	Y	788	760	1	567
10	0	6227	-0-	6227	6227	867	9	5828	2	Y	353	639	1	281
11	0	5816	-0-	5816	12043	11	1	5189	2	Y	565	638	1	208
12	0	5627	-0-	5627	17670	388	9	5320	2	Y	272	280	1	200
01	0	5138	-0-	5138	22808	5	1	5047	2	Y	76	228	1	48
02	27880 X	5072	-0-	-22808	-0-	622	9	4936	2	Y	118	18	1	148
						8	1							
						299	9							
						7	1							
						84	9							
						6	1							
						130	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
HUCKLEBERRY														
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-			-0-
10	51499 X	51499	-0-	-0-	-0-	51499	2			N	-0-			-0-
11	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-	47288	2			N	-0-			-0-
12	0	46914	-0-	46914	46914	46752	2	162	4	N	-0-			-0-
01	0	43180	-0-	43180	90094	43170	2	9	4	N	1			1
02	122760 X	32666	-0-	-90094	-0-	32666	2			N	-0-			1
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
09	71490 X	56335	-0-	-15155	-0-	56335	2			Y	-0-			-0-
10	73873 X	57526	-0-	-16347	-0-	57526	2			Y	-0-			-0-
11	71490 X	53918	-0-	-17572	-0-	53918	2			Y	-0-			-0-
12	61814 X	53889	-0-	-7925	-0-	53889	2			Y	-0-			-0-
01	61814 X	50180	-0-	-11634	-0-	50180	2			Y	-0-			-0-
02	52584 X	46536	-0-	-6048	-0-	46536	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
09	27677 X	27677	-0-	-0-	-0-	27651	2	26	9	Y	24	25	1	37
10	26324 X	26324	-0-	-0-	-0-	1	1	26114	2	Y	3	27	1	13
11	23820 X	20411	-0-	-3409	-0-	206	4	3	9	Y	41	34	1	20
12	28613 X	15534	-0-	-13079	-0-	45	9	20365	2	Y	18	23	1	15
01	28613 X	17780	-0-	-10833	-0-	1	1	15513	2	Y	23	27	1	11
02	25844 X	16846	-0-	-8998	-0-	20	9	32	9	Y	29	20	1	20
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
09	5940 X	3084	-0-	-2856	-0-	73	1	2998	3	Y	12	5	1	152
10	6138 X	537	-0-	-5601	-0-	13	9	466	3	Y	43			195
11	5490 X	2501	-0-	-2989	-0-	24	1	2429	3	Y	55	13	1	237
12	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	47	9	14	9	Y	13			250
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3827	3	Y	51			301
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	61	9	24	9	Y	22	76	1	247
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
09	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	110	1	23444	2	Y	87	116	1	61
10	25296 X	23251	-0-	-2045	-0-	96	9	23045	2	Y	82	62	1	81
11	26250 X	20605	-0-	-5645	-0-	116	1	19634	2	Y	122	89	1	114
12	27125 X	18924	-0-	-8201	-0-	90	9	134	9	Y	131	152	1	93
01	27125 X	19184	-0-	-7941	-0-	117	1	18058	2	Y	86	115	1	64
02	22064 X	17481	-0-	-4583	-0-	720	4	95	9	Y	63	86	1	41
						115	1	17286	2					
						607	4							
						41	4							
						126	1							
						69	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KING HIDALGO														
WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	51660 X	51364	-0-	-296	-0-	111	1	51253	2	N	-0-			50
10	53382 X	44193	-0-	-9189	-0-	122	1	44071	2	N	-0-			50
11	51660 X	15970	-0-	-35690	-0-	3316	1	11013	2	N	-0-	50	5	-0-
						1641	4							
12	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-					N	-0-			-0-
01	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-					N	-0-			-0-
02	47936 X	-0-	-0-	-47936	-0-					N	-0-			-0-
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
09	36120 X	28000	-0-	-8120	-0-	28000	2			Y	-0-			-0-
10	37324 X	30912	-0-	-6412	-0-	30912	2			Y	-0-			-0-
11	36120 X	31026	-0-	-5094	-0-	31026	2			Y	-0-			-0-
12	36519 X	36519	-0-	-0-	-0-	36519	2			Y	-0-			-0-
01	30907 X	28028	-0-	-2879	-0-	28028	2			Y	-0-			-0-
02	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838														
09	48750 X	43868	-0-	-4882	-0-	43868	2			Y	-0-			-0-
10	49321 X	45188	-0-	-4133	-0-	45188	2			Y	-0-			-0-
11	46680 X	39656	-0-	-7024	-0-	39656	2			Y	-0-			-0-
12	46159 X	33970	-0-	-12189	-0-	33970	2			Y	-0-			-0-
01	46159 X	33057	-0-	-13102	-0-	33057	2			Y	-0-			-0-
02	40936 X	36386	-0-	-4550	-0-	1	1	36385	2	Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875														
09	14B2 EXT	178672	-0-	178672	190697	178672	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	190426	-0-	190426	381123	190426	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	160070	-0-	160070	541193	160070	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	158123	-0-	158123	699316	158123	2			Y	-0-			-0-
01	0	141316	-0-	141316	840632	141316	2			Y	-0-			-0-
02	969805 X	129173	-0-	-840632	-0-	129173	2			Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122														
09	35100 X	33963	-0-	-1137	-0-	33963	2			Y	-0-			-0-
10	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	38608	2			Y	-0-			-0-
11	36150 X	33417	-0-	-2733	-0-	33417	2			Y	-0-			-0-
12	37355 X	33927	-0-	-3428	-0-	33927	2			Y	-0-			-0-
01	38595 X	36673	-0-	-1922	-0-	36673	2			Y	-0-			-0-
02	34860 X	33873	-0-	-987	-0-	1	1	33872	2	Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847														
09	68430 X	61017	-0-	-7413	-0-	61017	2			Y	-0-			-0-
10	0	64459	-0-	64459	64459	64459	2			Y	-0-			-0-
11	0	60422	-0-	60422	124881	60422	2			Y	-0-			-0-
12	0	63679	-0-	63679	188560	63679	2			Y	-0-			-0-
01	0	46660	-0-	46660	235220	46660	2			Y	-0-			-0-
02	294381 X	59161	-0-	-235220	-0-	59161	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	32940 X	4585	-0-	-28355	-0-	16	1	4569	2	Y	-0-			-0-
10	32736 X	10554	-0-	-22182	-0-	19	1	10535	2	Y	-0-			-0-
11	31530 X	1898	-0-	-29632	-0-	2	1	1896	2	Y	-0-			-0-
12	31496 X	5191	-0-	-26305	-0-	9	1	5182	2	Y	-0-			-0-
01	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	23	1	18529	2	Y	-0-			-0-
02	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	7	1	22033	2	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772														
09	60149 X	60149	-0-	-0-	-0-	60149	2			Y	-0-			-0-
10	61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	61468	2			Y	-0-			-0-
11	60240 X	55887	-0-	-4353	-0-	55887	2			Y	-0-			-0-
12	62248 X	58830	-0-	-3418	-0-	58830	2			Y	-0-			-0-
01	62248 X	47266	-0-	-14982	-0-	47266	2			Y	-0-			-0-
02	56140 X	53150	-0-	-2990	-0-	1	1	53149	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEISSMIES														
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338														
09	14B2 EXT	23390	-0-	23390	23390	27	1	23363	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	36818	-0-	36818	60208	36	1	36782	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	29773	-0-	29773	89981	15	1	29758	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	23080	-0-	23080	113061	16	1	23064	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	25724	-0-	25724	138785	17	1	25707	2	Y	-0-			-0-
02	162667 X	23882	-0-	-138785	-0-	14	1	23868	2	Y	-0-			-0-
KING HIDALGO														
WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161														
09	56670 X	50599	-0-	-6071	-0-	50599	2			Y	-0-			-0-
10	53630 X	49524	-0-	-4106	-0-	49524	2			Y	-0-			-0-
11	50370 X	44719	-0-	-5651	-0-	44719	2			Y	-0-			-0-
12	52297 X	45156	-0-	-7141	-0-	45156	2			Y	-0-			-0-
01	52297 X	36778	-0-	-15519	-0-	36778	2			Y	-0-			-0-
02	47236 X	46166	-0-	-1070	-0-	46166	2			Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118														
09	46560 X	42794	-0-	-3766	-0-	42794	2			Y	-0-			-0-
10	44826 X	43874	-0-	-952	-0-	43874	2			Y	-0-			-0-
11	44700 X	40998	-0-	-3702	-0-	40998	2			Y	-0-			-0-
12	46190 X	41735	-0-	-4455	-0-	41735	2			Y	-0-			-0-
01	46190 X	45312	-0-	-878	-0-	45312	2			Y	-0-			-0-
02	49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	49276	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
DOGWOOD STATE															
WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	63630 X	55038	-0-	-8592	-0-	55038	2			Y	-0-				-0-
10	59954 X	56187	-0-	-3767	-0-	56187	2			Y	-0-				-0-
11	56730 X	51727	-0-	-5003	-0-	51727	2			Y	-0-				-0-
12	58311 X	53347	-0-	-4964	-0-	53347	2			Y	-0-				-0-
01	56916 X	52333	-0-	-4583	-0-	52333	2			Y	-0-				-0-
02	51380 X	47736	-0-	-3644	-0-	47736	2			Y	-0-				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705															
09	51366 X	51366	-0-	-0-	-0-	51366	2			Y	-0-				78
10	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	52269	2			Y	-0-				78
11	46489 X	46489	-0-	-0-	-0-	46489	2			Y	-0-				78
12	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	46746	2			Y	-0-				78
01	49934 X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			Y	-0-				78
02	43796 X	43796	-0-	-0-	-0-	43796	2			Y	-0-				78
MONT BLANC															
WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386															
09	0	53530	-0-	53530	109355	29	1	53501	2	Y	-0-				-0-
10	0	49715	-0-	49715	159070	25	1	49690	2	Y	-0-				-0-
11	0	47237	-0-	47237	206307	25	1	47212	2	Y	-0-				-0-
12	0	45913	-0-	45913	252220	29	1	45884	2	Y	-0-				-0-
01	0	51784	-0-	51784	304004	32	1	51752	2	Y	-0-				-0-
02	352452 X	48448	-0-	-304004	-0-	28	1	48420	2	Y	-0-				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910															
09	0	87747	-0-	87747	178719	46	1	87555	2	Y	133	128	1		91
						146	9								
10	0	87879	-0-	87879	266598	44	1	87713	2	Y	111	181	1		21
						122	9								
11	0	87463	-0-	87463	354061	46	1	87293	2	Y	113	114	1		20
						124	9								
12	0	82372	-0-	82372	436433	52	1	82221	2	Y	90	97	1		13
						99	9								
01	0	70247	-0-	70247	506680	44	1	70196	2	Y	6	18	1		1
						7	9								
02	576672 X	69992	-0-	-506680	-0-	41	1	69945	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
WEISSMIES UNIT A															
WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881															
09	35520 X	32369	-0-	-3151	-0-	38	1	32331	2	Y	-0-	194	1		-0-
10	36518 X	28903	-0-	-7615	-0-	28	1	28875	2	Y	-0-				-0-
11	34500 X	28810	-0-	-5690	-0-	15	1	28795	2	Y	-0-				-0-
12	35650 X	29980	-0-	-5670	-0-	21	1	29663	2	Y	269	71	1		198
						296	9								
01	34100 X	30556	-0-	-3544	-0-	20	1	30087	2	Y	408	347	1		259
						449	9								
02	30212 X	24669	-0-	-5543	-0-	15	1	24485	2	Y	154	101	1		312
						169	9								
DOGWOOD STATE															
WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006															
09	75720 X	64185	-0-	-11535	-0-	64185	2			Y	-0-				-0-
10	67332 X	65119	-0-	-2213	-0-	65119	2			Y	-0-				-0-
11	65160 X	53695	-0-	-11465	-0-	53695	2			Y	-0-				-0-
12	67332 X	57971	-0-	-9361	-0-	57971	2			Y	-0-				-0-
01	66340 X	63410	-0-	-2930	-0-	63410	2			Y	-0-				-0-
02	59920 X	56196	-0-	-3724	-0-	56196	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION CHINOOK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		01942 500 027200 106AH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285063		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2018				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14090	-0-	-1090	-0-			14062	2	28	9	Y	25	8	1			30
10	16554	X	13273	-0-	-3281	-0-			1	1	13045	2	Y	6	20	1			16
									220	4	7	9							
11	16020	X	7438	-0-	-8582	-0-			1	1	7403	2	Y	31	32	1			15
									34	9									
12	16554	X	11246	-0-	-5308	-0-			1	1	11206	2	Y	35	21	1			29
									39	9									
01	16182	X	11197	-0-	-4985	-0-			11147	2	50	9	Y	45	52	1			22
02	13160	X	9467	-0-	-3693	-0-			9433	2	34	9	Y	31	31	1			22

REDBUD UNIT			WELL #:		101AH	RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543							
09	65880	X	63255	-0-	-2625	-0-			63255	2			Y	-0-					-0-
10	68076	X	54706	-0-	-13370	-0-			54706	2			Y	-0-					-0-
11	65880	X	40076	-0-	-25804	-0-			40076	2			Y	-0-					-0-
12	66030	X	55393	-0-	-10637	-0-			55393	2			Y	-0-					-0-
01	65379	X	54085	-0-	-11294	-0-			54085	2			Y	-0-					-0-
02	59052	X	54684	-0-	-4368	-0-			54684	2			Y	-0-					-0-

FURY			WELL #:		101AH	RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PALM UNIT			WELL #:		102BH	RRCID -> 285156		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212							
09	27090	X	-0-	-0-	-27090	-0-							Y	-0-					-0-
10	0		4365	-0-	4365				5	1	4360	2	Y	-0-					-0-
11	0		74702	-0-	74702				1	1	74701	2	Y	-0-					-0-
12	0		69995	-0-	69995				149062	2			Y	-0-					-0-
01	0		54562	-0-	54562				203624	2			Y	-0-					-0-
02	257245	X	53621	-0-	-203624	-0-				5	1	53616	2	Y	-0-				-0-

NAVAJO			WELL #:		101AH	RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
PALM UNIT			WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	56160 X	40308	-0-	-15852	-0-	40308	2			Y	-0-					-0-
10	0	39787	-0-	39787	39787	39	1	39748	2	Y	-0-					-0-
11	0	37475	-0-	37475	77262	1	1	37474	2	Y	-0-					-0-
12	0	38868	-0-	38868	116130	38868	2			Y	-0-					-0-
01	0	43714	-0-	43714	159844	43714	2			Y	-0-					-0-
02	200202 X	40358	-0-	-159844	-0-	4	1	40354	2	Y	-0-					-0-
DOGWOOD STATE			WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232													
09	59730 X	54354	-0-	-5376	-0-	54354	2			Y	-0-					-0-
10	59737 X	53720	-0-	-6017	-0-	53720	2			Y	-0-					-0-
11	55950 X	49050	-0-	-6900	-0-	49050	2			Y	-0-					-0-
12	57784 X	51092	-0-	-6692	-0-	51086	2	6	9	Y	5					5
01	57102 X	53055	-0-	-4047	-0-	53055	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	50736 X	48508	-0-	-2228	-0-	48508	2			Y	-0-					-0-
PINE STATE			WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427													
09	32010 X	1120	-0-	-30890	-0-	21	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	33077 X	750	-0-	-32327	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-
11	32010 X	2290	-0-	-29720	-0-	34	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	33077 X	7412	-0-	-25665	-0-	40	1	7372	2	N	-0-					-0-
01	33077 X	7256	-0-	-25821	-0-	58	1	7198	2	N	-0-					-0-
02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	49	1	7610	2	N	-0-					-0-
WEISSMIES			WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593													
09	6300 X	5851	-0-	-449	-0-	29	1	5822	2	Y	-0-					-0-
10	7254 X	6384	-0-	-870	-0-	27	1	6357	2	Y	-0-					-0-
11	7440 X	5294	-0-	-2146	-0-	14	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	7688 X	5209	-0-	-2479	-0-	19	1	5190	2	Y	-0-					-0-
01	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	19	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	5768 X	5514	-0-	-254	-0-	16	1	5498	2	Y	-0-					-0-
JUNIPER STATE			WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806													
09	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
10	33573 X	28653	-0-	-4920	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
11	32490 X	9334	-0-	-23156	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	35402 X	16992	-0-	-18410	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
01	35402 X	20375	-0-	-15027	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
02	31976 X	23007	-0-	-8969	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
OAK STATE UNIT			WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817													
09	64170 X	61820	-0-	-2350	-0-	61820	2			Y	-0-					-0-
10	0	60239	-0-	60239	60239	60239	2			Y	-0-					-0-
11	0	54776	-0-	54776	115015	54776	2			Y	-0-					-0-
12	0	62322	-0-	62322	177337	62322	2			Y	-0-					-0-
01	0	57492	-0-	57492	234829	57492	2			Y	-0-					-0-
02	279264 X	44435	-0-	-234829	-0-	44435	2			Y	-0-					-0-
KING HIDALGO			WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION																	
CEDAR STATE UNIT																	
WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	56430 X	41898	-0-	-14532	-0-	41898	2				Y	-0-					-0-
10	56358 X	43263	-0-	-13095	-0-	43263	2				Y	-0-					-0-
11	52950 X	37113	-0-	-15837	-0-	37113	2				Y	-0-					-0-
12	50003 X	40149	-0-	-9854	-0-	40149	2				Y	-0-					-0-
01	44051 X	33926	-0-	-10125	-0-	33926	2				Y	-0-					-0-
02	39116 X	37577	-0-	-1539	-0-	1	1	37576	2		Y	-0-					-0-
PALM UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941				
09	53130 X	38299	-0-	-14831	-0-	38299	2				Y	-0-					-0-
10	0	40215	-0-	40215	40215	39	1	40176	2		Y	-0-					-0-
11	0	38586	-0-	38586	78801	1	1	38585	2		Y	-0-					-0-
12	0	42545	-0-	42545	121346	42545	2				Y	-0-					-0-
01	0	44325	-0-	44325	165671	44325	2				Y	-0-					-0-
02	212895 X	47224	-0-	-165671	-0-	4	1	47220	2		Y	-0-					-0-
CHEYENNE													WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108				
09	21990 X	19744	-0-	-2246	-0-	236	1	19478	3		Y	27	168	1			299
						30	9										
10	22723 X	22227	-0-	-496	-0-	89	1	22102	3		Y	33					332
						36	9										
11	21990 X	18422	-0-	-3568	-0-	44	1	18378	3		Y	-0-	15	1			317
12	20398 X	19676	-0-	-722	-0-	19651	3	25	9		Y	23					340
01	22289 X	19857	-0-	-2432	-0-	1	1	19746	3		Y	100					440
						110	9										
02	20132 X	17483	-0-	-2649	-0-	17444	3	39	9		Y	35	115	1			360
FOX STATE UNIT													WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512				
09	0	15125	-0-	15125	15125	12	1	15113	2		Y	-0-					-0-
10	0	21154	-0-	21154	36279	15	1	21139	2		Y	-0-					-0-
11	0	13877	-0-	13877	50156	11	1	13866	2		Y	-0-					-0-
12	0	20109	-0-	20109	70265	19	1	20088	2		Y	2	1	1			1
						2	9										
01	0	16284	-0-	16284	86549	16	1	16268	2		Y	-0-	1	1			-0-
02	100816 X	14267	-0-	-86549	-0-	12	1	14254	2		Y	1	1	1			-0-
						1	9										
FASKEN STATE 58-7-18													WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MESQUITE STATE UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272				
09	50430 X	40723	-0-	-9707	-0-	138	1	40585	2		Y	-0-					-0-
10	49662 X	40005	-0-	-9657	-0-	71	1	39934	2		Y	-0-					-0-
11	46410 X	5273	-0-	-41137	-0-	6	1	5267	2		Y	-0-					-0-
12	46345 X	3615	-0-	-42730	-0-	6	1	3609	2		Y	-0-					-0-
01	44485 X	14535	-0-	-29950	-0-	24	1	14511	2		Y	-0-					-0-
02	37996 X	32600	-0-	-5396	-0-	9	1	32591	2		Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936															
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	195123	-0-	195123	395088	193	1	194435	2	Y	450	445	1	67	
10	0	199390	-0-	199390	594478	495	9	198625	2	Y	509	495	1	81	
11	0	182279	-0-	182279	776757	205	1	181335	2	Y	528	532	1	77	
12	0	174378	-0-	174378	951135	560	9	173464	2	Y	571	526	1	122	
01	0	130095	-0-	130095	1081230	239	1	129374	2	Y	500	542	1	80	
02	1159630 X	78400	-0-	-1081230	-0-	124	4	77778	2	Y	456	461	1	75	
						157	1								
						129	4								
						171	1								
						550	9								
						120	1								
						502	9								
MOHICAN UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329															
09	66870 X	63821	-0-	-3049	-0-	91	1	63730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	65592	-0-	65592	65592	82	1	65510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	63756	-0-	63756	129348	74	1	63682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	64219	-0-	64219	193567	92	1	64127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	51605	-0-	51605	245172	90	1	51515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	303230 X	58058	-0-	-245172	-0-	90	1	57968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026															
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
BIRCH UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977															
09	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	49661	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	55087 X	51848	-0-	-3239	-0-	51848	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	53310 X	49080	-0-	-4230	-0-	49080	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	55087 X	50191	-0-	-4896	-0-	50191	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	53196 X	41391	-0-	-11805	-0-	41391	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	46844 X	37965	-0-	-8879	-0-	37965	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION																			
MT. HUNTER																			
										</									

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200								
KICKAPOO				WELL #:		101AH	RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18150 X	15812	-0-	-2338	-0-	1	1	15759	2	Y	47	69	1	164
						52	9							
10	17701 X	14576	-0-	-3125	-0-	1	1	14574	2	Y	1	47	1	118
						1	9							
11	16380 X	7237	-0-	-9143	-0-	1	1	7153	2	Y	75	127	1	66
						83	9							
12	0	9293	-0-	9293	9293	2	1	9232	2	Y	54	97	1	23
						59	9							
01	0	11459	-0-	11459	20752	1	1	11415	2	Y	39	33	1	29
						43	9							
02	35083 X	14331	-0-	-20752	-0-	14270	2	61	9	Y	55			84
MONT BLANC				WELL #:		202AH	RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELBERT STATE UNIT				WELL #:		105AH	RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078	
09	23283 X	23283	-0-	-0-	-0-	23244	2	39	9	Y	35	29	1	36
10	20553 X	18552	-0-	-2001	-0-	18460	2	92	9	Y	84	49	1	71
11	20070 X	17303	-0-	-2767	-0-	17230	2	73	9	Y	66	103	1	34
12	24056 X	17105	-0-	-6951	-0-	17035	2	6	4	Y	58	38	1	54
						64	9							
01	24056 X	19630	-0-	-4426	-0-	19533	2	97	9	Y	88	80	1	62
02	21728 X	16441	-0-	-5287	-0-	16410	2	31	9	Y	28	41	1	49
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		117CH	RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		108CH	RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		113BH	RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873		PERF.12388 - 17039	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION																																												
BLACKFOOT STATE UNIT															WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
09	0	188314	-0-		188314	393930		148	1	187609	2	Y	506	494	1					75																								
10	0	190643	-0-		190643	584573		557	9	189888	2	Y	523	515	1					83																								
11	0	170742	-0-		170742	755315		180	1	169814	2	Y	631	622	1					92																								
12	0	178602	-0-		178602	933917		575	9	177706	2	Y	500	485	1					107																								
01	0	148180	-0-		148180	1082097		154	1	147192	2	Y	745	732	1					120																								
02	1258751 X	176654	-0-		-1082097	-0-		80	4	175964	2	Y	441	489	1					72																								
								190	1																																			
								156	4																																			
								168	1																																			
								820	9																																			
								205	1																																			
								485	9																																			

BLACK HAWK STATE					WELL #:	201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	10025	-	14550																												
09	20100 X	18628	-0-		-1472	-0-		93	1	18289	2	Y	224	286	1					157																								
10	22072 X	18889	-0-		-3183	-0-		246	9	18546	2	Y	227	162	1					222																								
11	21360 X	19751	-0-		-1609	-0-		93	1	18839	2	Y	217	236	1					203																								
12	22072 X	20760	-0-		-1312	-0-		250	9	19892	2	Y	228	268	1					163																								
01	21648 X	21648	-0-		-0-	-0-		94	1	21264	2	Y	242	226	1					179																								
02	19650 X	19650	-0-		-0-	-0-		579	4	19324	2	Y	220	257	1					142																								
								99	1																																			
								518	4																																			
								90	1																																			
								28	4																																			
								84	1																																			
								242	9																																			

CHINOOK					WELL #:	102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10351	-	15291																												
09	26400 X	25309	-0-		-1091	-0-		25309	2			Y	-0-							-0-																								
10	29543 X	23046	-0-		-6497	-0-		1	1	22660	2	Y	-0-							-0-																								
11	28590 X	18587	-0-		-10003	-0-		385	4	18586	2	Y	-0-							-0-																								
12	29543 X	17434	-0-		-12109	-0-		1	1	17433	2	Y	-0-							-0-																								
01	26784 X	17683	-0-		-9101	-0-		1	1			Y	-0-							-0-																								
02	23632 X	15907	-0-		-7725	-0-		17683	2			Y	-0-							-0-																								
								15907	2			Y	-0-							-0-																								

CHINOOK					WELL #:	105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10205	-	15106																												
09	23490 X	22605	-0-		-885	-0-		22605	2			Y	-0-							-0-																								
10	25777 X	25777	-0-		-0-	-0-		1	1	25501	2	Y	-0-							-0-																								
11	30840 X	18526	-0-		-12314	-0-		275	4	18525	2	Y	-0-							-0-																								
12	31868 X	15405	-0-		-16463	-0-		1	1	15404	2	Y	-0-							-0-																								
01	31868 X	16237	-0-		-15631	-0-		1	1			Y	-0-							-0-																								
02	23296 X	14077	-0-		-9219	-0-		16237	2			Y	-0-							-0-																								
								14077	2			Y	-0-							-0-																								

CHINOOK					WELL #:	104AH	RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10380	-	14963																												
09	29310 X	27481	-0-		-1829	-0-		27478	2	3	9	Y	3	14	1					9																								
10	30132 X	29100	-0-		-1032	-0-		1	1	28801	2	Y	3	8	1					4																								
11	29160 X	25717	-0-		-3443	-0-		295	4	3	9																																	
12	30132 X	26821	-0-		-3311	-0-		1	1	25585	2	Y	119	66	1					57																								
01	29109 X	26027	-0-		-3082	-0-		131	9	26802	2	Y	16	60	1					13																								
02	26292 X	23147	-0-		-3145	-0-		1	1																																			
								18	9																																			
								25994	2	33	9	Y	30	28	1					15																								
								23117	2	30	9	Y	27	23	1					19																								

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
FOX STATE UNIT															
WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	49920 X	44974	-0-	-4946	-0-	32	1	44942	2	Y	-0-		-0-		-0-
10	51243 X	44419	-0-	-6824	-0-	30	1	44389	2	Y	-0-		-0-		-0-
11	48900 X	45202	-0-	-3698	-0-	33	1	45169	2	Y	-0-		-0-		-0-
12	49600 X	45624	-0-	-3976	-0-	36	1	45588	2	Y	-0-		-0-		-0-
01	48577 X	46036	-0-	-2541	-0-	38	1	45998	2	Y	-0-		-0-		-0-
02	42196 X	39710	-0-	-2486	-0-	31	1	39679	2	Y	-0-		-0-		-0-
MONT BLANC					WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300										
09	0	129395	-0-	129395	264000	68	1	128946	2	Y	346	350	1		237
						381	9								
10	0	129326	-0-	129326	393326	65	1	129064	2	Y	179	382	1		34
						197	9								
11	0	119724	-0-	119724	513050	63	1	119241	2	Y	382	348	1		68
						420	9								
12	0	117265	-0-	117265	630315	73	1	116909	2	Y	257	289	1		36
						283	9								
01	0	108599	-0-	108599	738914	68	1	108175	2	Y	324	308	1		52
						356	9								
02	843423 X	104509	-0-	-738914	-0-	60	1	104120	2	Y	299	294	1		57
						329	9								
MONT BLANC					WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200										
09	139318 X	63118	-0-	-76200	-0-	33	1	63085	2	Y	-0-		-0-		-0-
10	0	51358	-0-	51358	51358	26	1	51332	2	Y	-0-		-0-		-0-
11	0	41811	-0-	41811	93169	22	1	41789	2	Y	-0-		-0-		-0-
12	0	29016	-0-	29016	122185	20	1	28996	2	Y	-0-		-0-		-0-
01	0	29993	-0-	29993	152178	21	1	29972	2	Y	-0-		-0-		-0-
02	194393 X	42215	-0-	-152178	-0-	25	1	42190	2	Y	-0-		-0-		-0-
MONT BLANC					WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035										
09	270515 X	131502	-0-	-139013	-0-	82	1	131348	2	Y	65	80	1		44
						72	9								
10	127267 X	127267	-0-	-0-	-0-	64	1	127001	2	Y	184	193	1		35
						202	9								
11	118556 X	118556	-0-	-0-	-0-	62	1	118322	2	Y	156	163	1		28
						172	9								
12	119366 X	119366	-0-	-0-	-0-	75	1	118946	2	Y	314	298	1		44
						345	9								
01	105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	65	1	104780	2	Y	178	193	1		29
						196	9								
02	105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	61	1	105433	2	Y	187	180	1		36
						206	9								
MONT BLANC					WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY														CNTY: REEVES																											
APACHE CORPORATION														//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED																																									
MONT BLANC														//CONT.// 027200																																									
														WELL #: 104AH RRCID -> 286705														COMPL. DATE 10/30/2018														TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																			
09	0	140488	-0-		140488	286290		95	1	140134	2	Y		235		223	1			161																																			
								259	9																																														
10	0	148296	-0-		148296	434586		106	1	148051	2	Y		126		263	1			24																																			
								139	9																																														
11	0	136255	-0-		136255	570841		100	1	135860	2	Y		268		244	1			48																																			
								295	9																																														
12	0	127546	-0-		127546	698387		111	1	127225	2	Y		191		212	1			27																																			
								210	9																																														
01	0	113882	-0-		113882	812269		96	1	113523	2	Y		239		227	1			39																																			
								263	9																																														
02	930171 X	117902	-0-		-812269	-0-		92	1	117567	2	Y		221		218	1			42																																			
								243	9																																														
MONT BLANC																																																							
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300																																																							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																			
MONT BLANC																																																							
WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200																																																							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																			
MONT BLANC																																																							
WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262																																																							
09	0	157430	-0-		157430	319093		83	1	156997	2	Y		318		325	1			218																																			
								350	9																																														
10	0	155650	-0-		155650	474743		78	1	155370	2	Y		184		367	1			35																																			
								202	9																																														
11	0	137981	-0-		137981	612724		72	1	137445	2	Y		422		382	1			75																																			
								464	9																																														
12	0	138638	-0-		138638	751362		87	1	138253	2	Y		271		308	1			38																																			
								298	9																																														
01	0	130481	-0-		130481	881843		81	1	130020	2	Y		345		327	1			56																																			
								380	9																																														
02	1012996 X	131153	-0-		-881843	-0-		76	1	130721	2	Y		324		318	1			62																																			
								356	9																																														
PINE STATE																																																							
WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344																																																							
09	162944 X	162944	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	162817	2	N		-0-						-0-																																			
10	0	153883	-0-	153883	153883	154	1	153729	2	N			-0-							-0-																																			
11	0	134866	-0-	134866	288749	133	1	134733	2	N			-0-							-0-																																			
12	0	142038	-0-	142038	430787	132	1	141906	2	N			-0-							-0-																																			
01	0	119694	-0-	119694	550481	178	1	119516	2	N			-0-							-0-																																			
02	677514 X	127033	-0-	-550481	-0-	182	1	126851	2	N			-0-							-0-																																			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
PINE STATE			WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	14205	PERF.14256	- 19386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	157830 X	150771	-0-	-7059	-0-	117	1	150654	2	N	-0-			-0-
10	117614 X	113565	-0-	-4049	-0-	114	1	113451	2	N	-0-			-0-
11	113400 X	79266	-0-	-34134	-0-	78	1	79188	2	N	-0-			-0-
12	155806 X	85812	-0-	-69994	-0-	80	1	85732	2	N	-0-			-0-
01	155806 X	78263	-0-	-77543	-0-	117	1	78146	2	N	-0-			-0-
02	140728 X	77001	-0-	-63727	-0-	110	1	76891	2	N	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #:		106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.12332	- 17200
09	214135 X	106122	-0-	-108013	-0-	56	1	105989	2	Y	70	61	1	48
						77	9							
10	112592 X	105112	-0-	-7480	-0-	53	1	104980	2	Y	72	106	1	14
						79	9							
11	108360 X	99843	-0-	-8517	-0-	53	1	99714	2	Y	69	71	1	12
						76	9							
12	109647 X	101002	-0-	-8645	-0-	63	1	100431	2	Y	462	410	1	64
						508	9							
01	109647 X	85436	-0-	-24211	-0-	54	1	85139	2	Y	221	249	1	36
						243	9							
02	91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	56	1	91120	2	Y	183	184	1	35
						201	9							
CHINOOK			WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	9599	PERF. 9702	- 14546
09	18300 X	16225	-0-	-2075	-0-	16151	2	74	9	Y	67	64	1	94
10	19809 X	14956	-0-	-4853	-0-	1	1	14774	2	Y	5	67	1	32
						175	4	6	9					
11	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	1	1	23441	2	Y	123	96	1	59
						135	9							
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	1	1	28931	2	Y	70	71	1	58
						77	9							
01	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	30889	2	73	9	Y	66	92	1	32
02	28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	28500	2	67	9	Y	61	50	1	43
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050	- 15173
09	20280 X	17737	-0-	-2543	-0-	17576	2	161	9	Y	146	103	1	149
10	19778 X	17344	-0-	-2434	-0-	17182	2	162	9	Y	147	171	1	125
11	19140 X	14126	-0-	-5014	-0-	14020	2	106	9	Y	96	171	1	50
12	19778 X	1956	-0-	-17822	-0-	1910	2	15	4	Y	28	52	1	26
						31	9							
01	19623 X	15471	-0-	-4152	-0-	15155	2	316	9	Y	287	111	1	202
02	16548 X	10841	-0-	-5707	-0-	10536	2	305	9	Y	277	133	1	346
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14266	- 20674
09	52350 X	47346	-0-	-5004	-0-	47346	2			Y	-0-			-0-
10	54095 X	44323	-0-	-9772	-0-	44323	2			Y	-0-			-0-
11	49710 X	11529	-0-	-38181	-0-	11529	2			Y	-0-			-0-
12	50127 X	5385	-0-	-44742	-0-	5385	2			Y	-0-			-0-
01	48918 X	5758	-0-	-43160	-0-	5758	2			Y	-0-			-0-
02	44184 X	-0-	-0-	-44184	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KICKAPOO														
WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	1	28287	2	Y	227	204	1		653
10	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	250	31743	2	Y	6	127	1		532
11	33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	7	33580	2	Y	239	561	1		210
12	0	31853	-0-	31853	31853	263	31632	2	Y	198	324	1		84
01	0	25622	-0-	25622	57475	3	25425	2	Y	178	129	1		133
02	78865 X	21390	-0-	-57475	-0-	218	226	9	Y	205				338
						196								
						21164								
MOHICAN UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 11612 - 16399														
09	49020 X	47589	-0-	-1431	-0-	68	47519	2	Y	2	349	1		375
10	50406 X	49807	-0-	-599	-0-	2	49526	2	Y	199	352	1		222
11	48780 X	46774	-0-	-2006	-0-	62	46560	2	Y	145	177	1		190
12	0	49270	-0-	49270	49270	219	48776	2	Y	385	163	1		412
01	0	47116	-0-	47116	96386	54	46668	2	Y	334	551	1		195
02	137915 X	41529	-0-	-96386	-0-	160	41126	2	Y	308	191	1		312
						70								
						424								
						81								
						367								
						64								
						339								
OAK STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF. 14250 - 19678														
09	85290 X	80133	-0-	-5157	-0-	80133			Y	-0-				-0-
10	0	80894	-0-	80894	80894	80894			Y	-0-				-0-
11	0	73256	-0-	73256	154150	73256			Y	-0-				-0-
12	0	76151	-0-	76151	230301	76151			Y	-0-				-0-
01	0	58596	-0-	58596	288897	58596			Y	-0-				-0-
02	400771 X	111874	-0-	-288897	-0-	111874			Y	-0-				-0-
ALTA														
WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10869 - 15434														
09	23100 X	7392	-0-	-15708	-0-	6	7344	2	Y	38	47	1		15
10	23870 X	7866	-0-	-16004	-0-	42	7861	2	Y	-0-	15	1		-0-
11	21480 X	5098	-0-	-16382	-0-	5	5078	2	Y	-0-				-0-
12	19189 X	8027	-0-	-11162	-0-	16	7998	2	Y	-0-				-0-
01	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	4	19507	2	Y	-0-				-0-
02	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	18	14563	2	Y	-0-				-0-
						11								
						24								
						21								
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 12093 - 16952														
09	0	190219	-0-	190219	395262	174	189530	2	Y	468	466	1		69
10	0	195002	-0-	195002	590264	515	194254	2	Y	513	501	1		81
11	0	166264	-0-	166264	756528	184	165427	2	Y	554	554	1		81
12	0	173732	-0-	173732	930260	564	172755	2	Y	570	529	1		122
01	0	140306	-0-	140306	1070566	150	139594	2	Y	501	542	1		81
02	1243336 X	172770	-0-	-1070566	-0-	78	172092	2	Y	434	444	1		71
						192								
						158								
						161								
						551								
						201								
						477								

ALPINE HIGH (CONS)															//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																												
BLACKFOOT STATE UNIT															WELL #: 115AH RRCID -> 286746															COMPL. DATE 07/07/2018															TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885														
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																																						
09		426359	X	202435	-0-	-223924		-0-	167	1	201852	2	Y	378			392	1			56																																						
									416	9																																																	
10		0		203916	-0-	203916		203916	177	1	203311	2	Y	389			383	1			62																																						
									428	9																																																	
11		0		195253	-0-	195253		399169	191	1	194486	2	Y	434			433	1			63																																						
									99	4																																																	
12		0		195833	-0-	195833		595002	184	1	194548	2	Y	864			742	1			185																																						
									151	4																																																	
01		0		174485	-0-	174485		769487	178	1	173412	2	Y	814			868	1			131																																						
									895	9																																																	
02		941075	X	171588	-0-	-769487		-0-	185	1	170682	2	Y	655			679	1			107																																						
									721	9																																																	
FOX STATE UNIT															WELL #: 201AH RRCID -> 286755															COMPL. DATE 06/26/2018															TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938														
09		29640	X	27603	-0-	-2037		-0-	19	1	27493	2	Y	83			80	1			56																																						
									91	9																																																	
10		30597	X	27536	-0-	-3061		-0-	19	1	27507	2	Y	9			60	1			5																																						
									10	9																																																	
11		29340	X	25649	-0-	-3691		-0-	18	1	25610	2	Y	19			17	1			7																																						
									21	9																																																	
12		30008	X	26240	-0-	-3768		-0-	21	1	26178	2	Y	37			30	1			14																																						
									41	9																																																	
01		29481	X	26667	-0-	-2814		-0-	22	1	26624	2	Y	19			30	1			3																																						
									21	9																																																	
02		25760	X	23001	-0-	-2759		-0-	18	1	22964	2	Y	17			15	1			5																																						
									19	9																																																	
SPRUCE STATE UNIT															WELL #: 101AH RRCID -> 286756															COMPL. DATE 07/02/2018															TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278														
09		121770	X	120741	-0-	-1029		-0-	120741	2			Y	-0-							-0-																																						
10		121055	X	119609	-0-	-1446		-0-	119609	2			Y	-0-							-0-																																						
11		118230	X	111296	-0-	-6934		-0-	111296	2			Y	-0-							-0-																																						
12		124775	X	103424	-0-	-21351		-0-	103424	2			Y	-0-							-0-																																						
01		124775	X	3397	-0-	-121378		-0-	3397	2			Y	-0-							-0-																																						
02		112700	X	-0-	-0-	-112700		-0-					Y	-0-							-0-																																						
PINE STATE															WELL #: 103BH RRCID -> 286762															COMPL. DATE 05/11/2018															TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A														
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-																																						
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-																																						
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-																																						
ELBERT STATE UNIT															WELL #: 104CH RRCID -> 286769															COMPL. DATE 08/12/2018															TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494														
09		7000	X	7000	-0-	-0-		-0-	6977	2	23	9	Y	21			8	1			21																																						
10		0		7764	-0-	7764		7764	7723	2	41	9	Y	37			26	1			32																																						
11		0		7767	-0-	7767		15531	7742	2	25	9	Y	23			43	1			12																																						
12		0		12245	-0-	12245		27776	12209	2	6	4	Y	27			14	1			25																																						
									30	9																																																	
01		0		8557	-0-	8557		36333	8540	2	17	9	Y	15			29	1			11																																						
02		41808	X	5475	-0-	-36333		-0-	5449	2	26	9	Y	24			7	1			28																																						

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204															
M	ALLOW	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FURY												WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990			
09	66240 X	61618	-0-	-4622	-0-	61604	2	14	9	N	13	455			
10	68448 X	65079	-0-	-3369	-0-	65060	2	19	9	N	17	472			
11	66240 X	57656	-0-	-8584	-0-	57642	2	14	9	N	13	485			
12	67828 X	56834	-0-	-10994	-0-	56824	2	10	9	N	9	494			
01	66061 X	61379	-0-	-4682	-0-	61369	2	10	9	N	9	503			
02	58772 X	52405	-0-	-6367	-0-	52361	2	44	9	N	40	543			
MOHICAN UNIT												WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439			
09	66570 X	62734	-0-	-3836	-0-	89	1	62645	2	Y	-0-	-0-			
10	0	65036	-0-	65036	65036	81	1	64955	2	Y	-0-	-0-			
11	0	62296	-0-	62296	127332	73	1	62223	2	Y	-0-	-0-			
12	0	65418	-0-	65418	192750	93	1	65325	2	Y	-0-	-0-			
01	0	51816	-0-	51816	244566	90	1	51726	2	Y	-0-	-0-			
02	299760 X	55194	-0-	-244566	-0-	86	1	55108	2	Y	-0-	-0-			
FOX STATE UNIT												WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444			
09	51120 X	44402	-0-	-6718	-0-	31	1	44371	2	Y	-0-	-0-			
10	0	46507	-0-	46507	46507	31	1	46476	2	Y	-0-	-0-			
11	0	42479	-0-	42479	88986	31	1	42448	2	Y	-0-	-0-			
12	0	40101	-0-	40101	129087	32	1	40069	2	Y	-0-	-0-			
01	0	39706	-0-	39706	168793	33	1	39673	2	Y	-0-	-0-			
02	203963 X	35170	-0-	-168793	-0-	28	1	35142	2	Y	-0-	-0-			
BLACKFOOT STATE UNIT												WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ASH UNIT												WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406			
09	149229 X	149229	-0-	-0-	-0-	300	1	148929	2	Y	-0-	-0-			
10	0	151153	-0-	151153	151153	310	1	150843	2	Y	-0-	-0-			
11	0	122813	-0-	122813	273966	300	1	122513	2	Y	-0-	-0-			
12	0	109240	-0-	109240	383206	109240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0	119063	-0-	119063	502269	119063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	615768 X	113499	-0-	-502269	-0-	113499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
DAKOTA												WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
LUMBEE																	
WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	45960 X	42187	-0-	-3773	-0-	41842	2	345	9	Y	314	315	1			212	
10	46469 X	44011	-0-	-2458	-0-	43881	2	130	9	Y	118	265	1			65	
11	43890 X	42240	-0-	-1650	-0-	41951	2	289	9	Y	263	234	1			94	
12	44485 X	42060	-0-	-2425	-0-	41792	2	268	9	Y	244	246	1			92	
01	44020 X	41668	-0-	-2352	-0-	41481	2	187	9	Y	170	236	1			26	
02	39760 X	36469	-0-	-3291	-0-	36422	2	47	9	Y	43	57	1			12	
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998			
09	18810 X	14303	-0-	-4507	-0-	14228	2	75	9	Y	68	61	1			70	
10	17887 X	16582	-0-	-1305	-0-	16507	2	75	9	Y	68	80	1			58	
11	17310 X	15804	-0-	-1506	-0-	15671	2	133	9	Y	121	116	1			63	
12	15686 X	10652	-0-	-5034	-0-	10391	2	7	4	Y	231	79	1			215	
01	16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	12574	2	131	9	Y	119	250	1			84	
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	15247	2	55	9	Y	50	56	1			78	
ASH UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116			
09	171317 X	171317	-0-	-0-	-0-	300	1	171017	2	Y	-0-					-0-	
10	170603 X	170603	-0-	-0-	-0-	310	1	170293	2	Y	-0-					-0-	
11	153244 X	153244	-0-	-0-	-0-	300	1	152944	2	Y	-0-					-0-	
12	134590 X	134590	-0-	-0-	-0-	134590	2			Y	-0-					-0-	
01	143509 X	143509	-0-	-0-	-0-	143509	2			Y	-0-					-0-	
02	152292 X	130964	-0-	-21328	-0-	130964	2			Y	-0-					-0-	
ALTA														WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339			
09	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	11	1	15386	2	Y	32	35	1			13	
10	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	35	9	15676	2	Y	25	26	1			12	
11	15720 X	11136	-0-	-4584	-0-	28	9	10898	2	Y	185	107	1			90	
12	16244 X	13056	-0-	-3188	-0-	27	1	204	9		142	173	1			59	
01	16244 X	12101	-0-	-4143	-0-	29	1	12854	2	Y	52	70	1			41	
02	14392 X	12069	-0-	-2323	-0-	17	4	156	9		20	49	1			12	
						23	1	12021	2	Y							
						57	9										
						24	1	12023	2	Y							
						22	9										
IROQUOIS STATE UNIT														WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOX STATE UNIT														WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
REDWOOD				WELL #:		103BH		RRCID -> 286956		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13941		PERF.14239 - 18527					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	117990 X	95224	-0-	-0-	-22766	-0-	-0-		95224	2			Y	-0-					-0-
10	121923 X	78156	-0-	-0-	-43767	-0-	-0-		78156	2			Y	-0-					-0-
11	117990 X	65776	-0-	-0-	-52214	-0-	-0-		65776	2			Y	-0-					-0-
12	104594 X	75930	-0-	-0-	-28664	-0-	-0-		75930	2			Y	-0-					-0-
01	101587 X	65051	-0-	-0-	-36536	-0-	-0-		65051	2			Y	-0-					-0-
02	88872 X	75159	-0-	-0-	-13713	-0-	-0-		75159	2			Y	-0-					-0-
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:		102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
REDWOOD				WELL #:		102BH		RRCID -> 286985		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 13947		PERF.14209 - 18537					
09	85620 X	80109	-0-	-0-	-5511	-0-	-0-		80109	2			Y	-0-					-0-
10	0	84909	-0-	-0-	84909	84909	-0-		84909	2			Y	-0-					-0-
11	0	77394	-0-	-0-	77394	162303	-0-		77394	2			Y	-0-					-0-
12	0	71686	-0-	-0-	71686	233989	-0-		71686	2			Y	-0-					-0-
01	0	64832	-0-	-0-	64832	298821	-0-		64832	2			Y	-0-					-0-
02	377259 X	78438	-0-	-0-	-298821	-0-	-0-		78438	2			Y	-0-					-0-
MESQUITE STATE UNIT				WELL #:		201BH		RRCID -> 286986		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13630 - 18684					
09	78930 X	69482	-0-	-0-	-9448	-0-	-0-		235	1	69247	2	Y	-0-					-0-
10	0	69130	-0-	-0-	69130	69130	-0-		123	1	69007	2	Y	-0-					-0-
11	0	63676	-0-	-0-	63676	132806	-0-		70	1	63606	2	Y	-0-					-0-
12	0	58447	-0-	-0-	58447	191253	-0-		96	1	58351	2	Y	-0-					-0-
01	0	70805	-0-	-0-	70805	262058	-0-		87	1	70718	2	Y	-0-					-0-
02	327469 X	65411	-0-	-0-	-262058	-0-	-0-		14	1	65397	2	Y	-0-					-0-
REDWOOD				WELL #:		105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878		PERF.14097 - 18707					
09	122490 X	111158	-0-	-0-	-11332	-0-	-0-		111158	2			Y	-0-					-0-
10	0	87772	-0-	-0-	87772	87772	-0-		87772	2			Y	-0-					-0-
11	0	63766	-0-	-0-	63766	151538	-0-		63766	2			Y	-0-					-0-
12	0	67561	-0-	-0-	67561	219099	-0-		67561	2			Y	-0-					-0-
01	0	61080	-0-	-0-	61080	280179	-0-		61080	2			Y	-0-					-0-
02	364017 X	83838	-0-	-0-	-280179	-0-	-0-		83838	2			Y	-0-					-0-
REDWOOD				WELL #:		106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856		PERF.14123 - 18605					
09	156060 X	132042	-0-	-0-	-24018	-0-	-0-		132042	2			Y	-0-					-0-
10	161262 X	131668	-0-	-0-	-29594	-0-	-0-		131668	2			Y	-0-					-0-
11	156060 X	119423	-0-	-0-	-36637	-0-	-0-		119423	2			Y	-0-					-0-
12	144181 X	125371	-0-	-0-	-18810	-0-	-0-		125371	2			Y	-0-					-0-
01	138694 X	109669	-0-	-0-	-29025	-0-	-0-		109669	2			Y	-0-					-0-
02	123228 X	115455	-0-	-0-	-7773	-0-	-0-		115455	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
09	63000 X	61309	-0-	-1691	-0-		68	1	60516	2	Y	141	135 1	108
							570	4	155	9				
10	0	61744	-0-	61744	61744		74	1	61287	2	Y	348	212 1	244
							383	9						
11	0	58510	-0-	58510	120254		75	1	57136	2	Y	367	368 1	243
							895	4	404	9				
12	0	56988	-0-	56988	177242		85	1	56373	2	Y	482	443 1	282
							530	9						
01	0	58374	-0-	58374	235616		86	1	57874	2	Y	376	358 1	300
							414	9						
02	289464 X	53848	-0-	-235616	-0-		78	1	53485	2	Y	259	336 1	223
							285	9						
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162														
09	119550 X	108922	-0-	-10628	-0-		122	1	107785	2	Y	-0-	6 1	-0-
							1015	4						
10	0	108554	-0-	108554	108554		132	1	108422	2	Y	-0-		-0-
11	0	100919	-0-	100919	209473		130	1	99235	2	Y	-0-		-0-
							1554	4						
12	0	94022	-0-	94022	303495		140	1	93882	2	Y	-0-		-0-
01	0	94313	-0-	94313	397808		138	1	94175	2	Y	-0-		-0-
02	490665 X	92857	-0-	-397808	-0-		135	1	92722	2	Y	-0-		-0-
OAK STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
09	115110 X	104150	-0-	-10960	-0-		104150	2		Y	-0-			-0-
10	116157 X	104800	-0-	-11357	-0-		104800	2		Y	-0-			-0-
11	110430 X	95810	-0-	-14620	-0-		95810	2		Y	-0-			-0-
12	111507 X	83103	-0-	-28404	-0-		83103	2		Y	-0-			-0-
01	109244 X	12626	-0-	-96618	-0-		12626	2		Y	-0-			-0-
02	97216 X	10081	-0-	-87135	-0-		10081	2		Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
09	115680 X	104186	-0-	-11494	-0-		104186	2		Y	-0-			-0-
10	116312 X	104510	-0-	-11802	-0-		104510	2		Y	-0-			-0-
11	107550 X	95706	-0-	-11844	-0-		95706	2		Y	-0-			-0-
12	111135 X	81214	-0-	-29921	-0-		81214	2		Y	-0-			-0-
01	108996 X	96223	-0-	-12773	-0-		96223	2		Y	-0-			-0-
02	97244 X	69247	-0-	-27997	-0-		69247	2		Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
09	36360 X	27358	-0-	-9002	-0-		19	1	27339	2	Y	-0-		-0-
10	36022 X	23835	-0-	-12187	-0-		16	1	23819	2	Y	-0-		-0-
11	33180 X	17335	-0-	-15845	-0-		13	1	17322	2	Y	-0-		-0-
12	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-						Y	34	21 1	13
01	30473 X	13533	-0-	-16940	-0-		15	1	13423	2	Y	86	86 1	13
							95	9						
02	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-		33	1	41580	2	Y	21	28 1	6
							23	9						
FOX STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
09	53040 X	46073	-0-	-6967	-0-		32	1	46041	2	Y	-0-		-0-
10	0	46463	-0-	46463	46463		31	1	46432	2	Y	-0-		-0-
11	0	44477	-0-	44477	90940		32	1	44445	2	Y	-0-		-0-
12	0	45216	-0-	45216	136156		36	1	45180	2	Y	-0-		-0-
01	0	46860	-0-	46860	183016		39	1	46821	2	Y	-0-		-0-
02	223032 X	40016	-0-	-183016	-0-		31	1	39985	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
FOX STATE UNIT			WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	47280 X	40678	-0-	-6602	-0-	28	1	40650	2	Y		-0-					-0-
10	47058 X	40333	-0-	-6725	-0-	27	1	40306	2	Y		-0-					-0-
11	44940 X	38270	-0-	-6670	-0-	28	1	38242	2	Y		-0-					-0-
12	45198 X	36457	-0-	-8741	-0-	29	1	36428	2	Y		-0-					-0-
01	44051 X	38930	-0-	-5121	-0-	32	1	38898	2	Y		-0-					-0-
02	37968 X	33663	-0-	-4305	-0-	26	1	33637	2	Y		-0-					-0-

FOX STATE UNIT			WELL #:		107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971				
09	49200 X	38032	-0-	-11168	-0-	27	1	37917	2	Y		80	79 1				54
						88	9										
10	45539 X	38285	-0-	-7254	-0-	26	1	38219	2	Y		36	70 1				20
						40	9										
11	42030 X	38436	-0-	-3594	-0-	28	1	38325	2	Y		75	68 1				27
						83	9										
12	41695 X	28694	-0-	-13001	-0-	23	1	28588	2	Y		75	74 1				28
						83	9										
01	40982 X	33486	-0-	-7496	-0-	27	1	33371	2	Y		80	96 1				12
						88	9										
02	35868 X	31694	-0-	-4174	-0-	25	1	31615	2	Y		49	47 1				14
						54	9										

CHOCTAW STATE			WELL #:		103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648				
09	36480 X	32293	-0-	-4187	-0-	23	1	32249	2	Y		19	24 1				13
						21	9										
10	37448 X	31061	-0-	-6387	-0-	24	1	31027	2	Y		9	17 1				5
						10	9										
11	36240 X	29065	-0-	-7175	-0-	23	1	29021	2	Y		19	17 1				7
						21	9										
12	36890 X	21498	-0-	-15392	-0-	20	1	21458	2	Y		18	18 1				7
						20	9										
01	35743 X	25981	-0-	-9762	-0-	23	1	25937	2	Y		19	23 1				3
						21	9										
02	30128 X	27553	-0-	-2575	-0-	22	1	27520	2	Y		10	10 1				3
						11	9										

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ASPEN STATE				//CONT.// 01942 500 027200 WELL #: 202BH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287077				CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2019				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	38379	2	N	-0-			-0-
10	0	38343	-0-	38343	38343	38343		107	1	38236	2	N	-0-			-0-
11	0	35416	-0-	35416	73759	73759		96	1	35320	2	N	-0-			-0-
12	0	36724	-0-	36724	110483	110483		130	1	36594	2	N	-0-			-0-
01	0	39264	-0-	39264	149747	149747		139	1	39125	2	N	-0-			-0-
02	185192 X	35445	-0-	-149747	-0-	-0-		127	1	35318	2	N	-0-			-0-
CHOCTAW STATE					WELL #:	102AH	RRCID -> 287087	COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 11175	PERF.11021	- 15618		
09	28860 X	23205	-0-	-5655	-0-	-0-		17	1	23009	2	Y	163	187	1	110
10	0	21193	-0-	21193	21193	21193		179	9							
11	0	18781	-0-	18781	39974	39974		186	9	20989	2	Y	169	186	1	93
12	0	15556	-0-	15556	55530	55530		186	9	18645	2	Y	107	162	1	38
01	0	21278	-0-	21278	76808	76808		118	9	15430	2	Y	94	97	1	35
02	92872 X	16064	-0-	-76808	-0-	-0-		23	1	21227	2	Y	24	55	1	4
								103	9	16029	2	Y	18	17	1	5
								25	1							
								26	9							
								15	1							
								20	9							
FOX STATE UNIT					WELL #:	108AH	RRCID -> 287088	COMPL. DATE 12/20/2018				TOTAL DEPTH 11372	PERF.11432	- 15967		
09	37530 X	30013	-0-	-7517	-0-	-0-		21	1	29846	2	Y	133	113	1	90
10	37510 X	31068	-0-	-6442	-0-	-0-		146	9							
11	35850 X	30908	-0-	-4942	-0-	-0-		21	1	30958	2	Y	81	126	1	45
12	35805 X	27653	-0-	-8152	-0-	-0-		89	9	30699	2	Y	170	154	1	61
01	33480 X	30121	-0-	-3359	-0-	-0-		22	1	27482	2	Y	135	145	1	51
02	28840 X	27189	-0-	-1651	-0-	-0-		149	9	29940	2	Y	142	171	1	22
								25	1	27071	2	Y	88	85	1	25
								156	9							
								21	1							
								97	9							
CHOCTAW STATE					WELL #:	101BH	RRCID -> 287089	COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 11253	PERF.11176	- 14722		
09	14430 X	9578	-0-	-4852	-0-	-0-		17	1	9540	2	Y	19	24	1	13
10	13051 X	5451	-0-	-7600	-0-	-0-		21	9							
11	12630 X	7400	-0-	-5230	-0-	-0-		25	1	5416	2	Y	9	17	1	5
12	13051 X	3135	-0-	-9916	-0-	-0-		10	9	7355	2	Y	19	17	1	7
01	12865 X	8834	-0-	-4031	-0-	-0-		24	1	3083	2	Y	18	18	1	7
02	8932 X	6369	-0-	-2563	-0-	-0-		21	9	8784	2	Y	19	23	1	3
								32	1	6340	2	Y	8	9	1	2
								20	9							
								29	1							
								21	9							
								20	1							
								9	9							

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
HYPERION				WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	32130 X	30007	-0-	-2123	-0-	136 1	29728 2	Y			130	58 1				96
10	0	31506	-0-	31506	31506	143 9	31205 2	Y			125	136 1				85
11	0	31001	-0-	31001	62507	163 1	30697 2	Y			110	97 1				98
12	0	25862	-0-	25862	88369	138 9	25537 2	Y			164	120 1				142
01	0	27248	-0-	27248	115617	183 1	26840 2	Y			264	219 1				187
02	139142 X	23525	-0-	-115617	-0-	121 9	23190 2	Y			211	135 1				263
						145 1										
						180 9										
						118 1										
						290 9										
						103 1										
						232 9										

CREE STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944												
09	43560 X	41931	-0-	-1629	-0-	68 1	41863 2	Y			-0-					80
10	47281 X	47281	-0-	-0-	-0-	84 1	47191 2	Y			5	51 1				34
						6 9										
11	46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	98 1	46461 2	Y			-0-					34
12	45477 X	40250	-0-	-5227	-0-	78 1	40171 2	Y			1					35
						1 9										
01	0	39153	-0-	39153	39153	102 1	39051 2	Y			-0-					35
02	76921 X	37768	-0-	-39153	-0-	73 1	37692 2	Y			3					38
						3 9										

ELBERT STATE UNIT				WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937												
09	21960 X	21359	-0-	-601	-0-	21300 2	59 9	Y			54	48 1				55
10	0	21987	-0-	21987	21987	21953 2	34 9	Y			31	59 1				27
11	0	18288	-0-	18288	40275	18165 2	123 9	Y			112	81 1				58
12	0	22649	-0-	22649	62924	22608 2	6 4	Y			32	60 1				30
						35 9										
01	0	20725	-0-	20725	83649	20647 2	78 9	Y			71	51 1				50
02	101849 X	18200	-0-	-83649	-0-	18161 2	39 9	Y			35	33 1				52

HYPERION				WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630												
09	7590 X	6602	-0-	-988	-0-	422 1	5967 2	Y			194	190 1				143
						213 9										
10	7843 X	4495	-0-	-3348	-0-	420 1	3776 2	Y			272	230 1				185
						299 9										
11	8280 X	4080	-0-	-4200	-0-	294 1	3566 2	Y			200	208 1				177
						220 9										
12	8556 X	4450	-0-	-4106	-0-	291 1	4046 2	Y			103	191 1				89
						113 9										
01	8556 X	4947	-0-	-3609	-0-	298 1	4373 2	Y			251	163 1				177
						276 9										
02	6160 X	5162	-0-	-998	-0-	242 1	4773 2	Y			134	128 1				183
						147 9										

LONGS PEAK STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884												
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	20055 2	208 9	Y			189	138 1				90
10	20646 X	18460	-0-	-2186	-0-	18244 2	216 9	Y			196	211 1				75
11	18870 X	14867	-0-	-4003	-0-	14611 2	256 9	Y			233	150 1				158
12	20925 X	16030	-0-	-4895	-0-	15888 2	142 9	Y			129	117 1				170
01	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21011 2	220 9	Y			200	228 1				142
02	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	19323 2	124 9	Y			113	182 1				73

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
LUMBEE																	
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 027200																	
WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	70440	X	63058	-0-	-7382	-0-	63030	2	28	9	Y	25	26	1		17	
10	71703	X	63725	-0-	-7978	-0-	63715	2	10	9	Y	9	21	1		5	
11	67950	X	59764	-0-	-8186	-0-	59743	2	21	9	Y	19	17	1		7	
12	68572	X	59926	-0-	-8646	-0-	59897	2	29	9	Y	26	23	1		10	
01	66805	X	57412	-0-	-9393	-0-	57377	2	35	9	Y	32	37	1		5	
02	58856	X	52964	-0-	-5892	-0-	52944	2	20	9	Y	18	18	1		5	
CHINOOK														WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298			
09	13440	X	8116	-0-	-5324	-0-	8020	2	96	9	Y	87	142	1		156	
10	0		27770	-0-	27770	27770	1	1	27506	2	Y	33	120	1		69	
11	0		30550	-0-	30550	58320	227	4	36	9							
12	0		29900	-0-	29900	88220	1	1	30490	2	Y	54	97	1		26	
01	0		30011	-0-	30011	118231	59	9									
02	144117	X	25886	-0-	-118231	-0-	1	1	29831	2	Y	62	37	1		51	
							68	9									
							2		53	9	Y	48	76	1		23	
							2		69	9	Y	63	42	1		44	
ASPEN STATE														WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648			
09	40860	X	38543	-0-	-2317	-0-	115	1	38428	2	N	-0-	2	1		-0-	
10	0		39677	-0-	39677	39677	111	1	39566	2	N	-0-				-0-	
11	0		36840	-0-	36840	76517	100	1	36714	2	N	24	1	1		23	
12	0		38738	-0-	38738	115255	26	9									
01	0		38972	-0-	38972	154227	137	1	38540	2	N	55	20	1		58	
02	189004	X	34777	-0-	-154227	-0-	61	9									
							138	1	38834	2	N	-0-	58	1		-0-	
							124	1	34653	2	N	-0-				-0-	
MONT BLANC														WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MONT BLANC														WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
ALTA			WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	50580	X	46489	-0-	-4091	-0-		52	1	46125	2	Y	284	299	1	113
								312	9							
10	0		45360	-0-	45360	45360		53	1	45086	2	Y	201	215	1	99
								221	9							
11	0		41392	-0-	41392	86752		56	1	41336	2	Y	-0-	99	1	-0-
12	0		43113	-0-	43113	129865		63	1	43028	2	Y	20	12	1	8
								22	9							
01	0		44187	-0-	44187	174052		62	1	44052	2	Y	66	22	1	52
								73	9							
02	217218	X	43166	-0-	-174052	-0-		59	1	43037	2	Y	64	78	1	38
								70	9							
ALTA			WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842			
09	62160	X	16982	-0-	-45178	-0-		23	1	16607	2	Y	320	277	1	127
								352	9							
10	0		14909	-0-	14909	14909		26	1	14441	2	Y	402	331	1	198
								442	9							
11	0		10278	-0-	10278	25187		26	1	9914	2	Y	307	355	1	150
								338	9							
12	0		16208	-0-	16208	41395		37	1	15424	2	Y	679	545	1	284
								747	9							
01	0		12081	-0-	12081	53476		31	1	11521	2	Y	481	386	1	379
								529	9							
02	66605	X	13129	-0-	-53476	-0-		32	1	12620	2	Y	434	555	1	258
								477	9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
ALTA			WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	2463	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
ALTA			WELL #: 105BH			RRCID -> 287848			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 2457 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 AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA			WELL #: 106AH			RRCID -> 287849			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA			WELL #: 107AH			RRCID -> 287850			COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA			WELL #: 112AH			RRCID -> 287851			COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 210AH			RRCID -> 287857			COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260							
09	56220	X	47348	-0-	-8872	-0-	37	1	47085	2	Y	205	204	1				30	
							226	9											
10	58094	X	47433	-0-	-10661	-0-	39	1	47153	2	Y	219	214	1				35	
							241	9											
11	51120	X	44478	-0-	-6642	-0-	40	1	44177	2	Y	218	221	1				32	
							21	4	240	9									
12	51646	X	41114	-0-	-10532	-0-	37	1	40810	2	Y	215	201	1				46	
							30	4	237	9									
01	54748	X	54748	-0-	-0-	-0-	54	1	54482	2	Y	193	208	1				31	
							212	9											
02	44184	X	35098	-0-	-9086	-0-	36	1	34872	2	Y	173	176	1				28	
							190	9											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 201AH			RRCID -> 287884			COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ALTA			//CONT.// 01942 500 027200 WELL #: 102BH			NON-ASSOCIATED RRCID -> 287907			CAPACITY COMPL. DATE 12/25/2018			CNTY: REEVES 2476 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA					WELL #:	108AH	RRCID -> 287908	COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10540	-	17340
09	14130 X	6459	-0-	-7671	-0-	50	1	6385	2	Y	22	21	1					9
						24	9											
10	13919 X	13603	-0-	-316	-0-	70	1	13505	2	Y	25	22	1					12
						28	9											
11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	86	1	16129	2	Y	48	37	1					23
						53	9											
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	83	1	9319	2	Y	36	44	1					15
						40	9											
01	13609 X	7403	-0-	-6206	-0-	82	1	7302	2	Y	17	19	1					13
						19	9											
02	15176 X	8273	-0-	-6903	-0-	75	1	8153	2	Y	41	30	1					24
						45	9											

ALTA					WELL #:	109AH	RRCID -> 287909	COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	10554	-	17356
09	91860 X	34030	-0-	-57830	-0-	40	1	33559	2	Y	392	329	1					156
						431	9											
10	84754 X	23555	-0-	-61199	-0-	39	1	23433	2	Y	75	194	1					37
						83	9											
11	71310 X	10907	-0-	-60403	-0-	36	1	10832	2	Y	35	55	1					17
						39	9											
12	45291 X	7322	-0-	-37969	-0-	35	1	7287	2	Y	-0-	17	1					-0-
01	35154 X	10373	-0-	-24781	-0-	40	1	10333	2	Y	-0-							-0-
02	31752 X	7791	-0-	-23961	-0-	34	1	7755	2	Y	2	1	1					1
						2	9											

STATE DESERT GOLD UNIT					WELL #:	101AH	RRCID -> 287911	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL	DEPTH	9349	PERF.	9049	-	14570
09	25800 X	17569	-0-	-8231	-0-	17549	2	20	9	N	18							250
10	25947 X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	173	1					77
11	25110 X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-							77
12	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84							161
01	0	19588	-0-	19588	19588	19577	2	11	9	N	10							171
02	34330 X	14742	-0-	-19588	-0-	14712	2	30	9	N	27							198

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	120AH	RRCID -> 287914	COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL	DEPTH	11816	PERF.	12012	-	16994
09	325609 X	157990	-0-	-167619	-0-	157621	2	369	9	Y	335	347	1					229
10	0	158220	-0-	158220	158220	157994	2	226	9	Y	205	395	1					39
11	0	148553	-0-	148553	306773	147982	2	571	9	Y	519	465	1					93
12	0	150417	-0-	150417	457190	149940	2	477	9	Y	434	466	1					61
01	0	141530	-0-	141530	598720	140979	2	551	9	Y	501	481	1					81
02	732469 X	133749	-0-	-598720	-0-	133376	2	373	9	Y	339	355	1					65

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	119AH	RRCID -> 287915	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL	DEPTH	11838	PERF.	12087	-	16903
09	219681 X	105473	-0-	-114208	-0-	105203	2	270	9	Y	245	245	1					168
10	0	108152	-0-	108152	108152	107896	2	256	9	Y	233	357	1					44
11	0	103750	-0-	103750	211902	103122	2	628	9	Y	571	513	1					102
12	0	103252	-0-	103252	315154	102843	2	409	9	Y	372	422	1					52
01	0	96715	-0-	96715	411869	96197	2	518	9	Y	471	447	1					76
02	504850 X	92981	-0-	-411869	-0-	92342	2	639	9	Y	581	546	1					111

ALPINE HIGH (CONS)										CAPACITY										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION										//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED										//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 214AH RRCID -> 287923										COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									

BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 215BH RRCID -> 287924										COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282									
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									

BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 216AH RRCID -> 287925										COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290									
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									

BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 118AH RRCID -> 287932										COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908									
09		0		101274	-0-	101274	213825	101033	2	241	9	Y	219	226	1					150									
10		0		101997	-0-	101997	315822	101868	2	129	9	Y	117	245	1					22									
11		0		95078	-0-	95078	410900	94805	2	273	9	Y	248	226	1					44									
12		0		96393	-0-	96393	507293	96032	2	361	9	Y	328	326	1					46									
01		0		87214	-0-	87214	594507	86925	2	289	9	Y	263	266	1					43									
02	679371	X		84864	-0-	-594507	-0-	84618	2	246	9	Y	224	224	1					43									

HUCKLEBERRY										WELL #: 202AH RRCID -> 287933										COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167									
09	40770	X	-0-	-0-	-40770	-0-						N	48							415									
10	42129	X	37133	-0-	-4996	-0-	37132	2	1	9	N	1		178	1					238									
11	40770	X	34259	-0-	-6511	-0-	34186	2	73	9	N	66								304									
12	41540	X	35545	-0-	-5995	-0-	35302	2	123	4	N	109		168	1					245									
							120	9																					
01	0		35794	-0-	35794	35794	35691	2	8	4	N	86								331									
							95	9																					
02	71819	X	36025	-0-	-35794	-0-	35933	2	92	9	N	84								415									

BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 213BH RRCID -> 287934										COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234									
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-									

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	57450 X	50114	-0-	-7336	-0-	49847	2	267	9	Y	243	289	1	166	
10	59365 X	50659	-0-	-8706	-0-	50484	2	175	9	Y	159	295	1	30	
11	53310 X	48135	-0-	-5175	-0-	47785	2	350	9	Y	318	291	1	57	
12	53382 X	48682	-0-	-4700	-0-	48260	2	422	9	Y	384	387	1	54	
01	53072 X	47930	-0-	-5142	-0-	47714	2	216	9	Y	196	218	1	32	
02	46760 X	42606	-0-	-4154	-0-	42517	2	89	9	Y	81	97	1	16	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALTA															
WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345															
09	48390 X	28005	-0-	-20385	-0-	31	1	27805	2	Y	154	173	1	61	
						169	9								
10	48763 X	19026	-0-	-29737	-0-	23	1	18893	2	Y	100	112	1	49	
						110	9								
11	43560 X	11693	-0-	-31867	-0-	18	1	11675	2	Y	-0-	49	1	-0-	
12	43586 X	15185	-0-	-28401	-0-	24	1	15160	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
01	31992 X	16770	-0-	-15222	-0-	26	1	16744	2	Y	-0-			-0-	
02	26152 X	9123	-0-	-17029	-0-	18	1	9105	2	Y	-0-			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY					CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION															//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED														
IROQUOIS STATE UNIT															//CONT.// 027200														
WELL #: 204AH RRCID -> 288006															COMPL. DATE 08/05/2019					TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	61590 X	53592	-0-	-7998	-0-			59	1	52592	2	Y	405	463	1			310											
10	62465 X	55148	-0-	-7317	-0-			495	4	446	9		402	430	1			282											
11	59820 X	47977	-0-	-11843	-0-			66	1	54640	2	Y	425	426	1			281											
12	60233 X	49154	-0-	-11079	-0-			442	9				422	456	1			247											
01	58652 X	50448	-0-	-8204	-0-			61	1	46716	2	Y	277	303	1			221											
02	50008 X	46662	-0-	-3346	-0-			732	4	468	9		328	267	1			282											
								72	1	48618	2	Y																	
								464	9																				
								74	1	50069	2	Y																	
								305	9																				
								68	1	46233	2	Y																	
								361	9																				
IROQUOIS STATE UNIT															WELL #: 203BH RRCID -> 288007					COMPL. DATE 07/30/2019					TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830				
09	48660 X	41943	-0-	-6717	-0-			47	1	41378	2	Y	116	88	1			89											
10	50220 X	43773	-0-	-6447	-0-			390	4	128	9		179	142	1			126											
11	48420 X	43309	-0-	-5111	-0-			53	1	43523	2	Y	211	197	1			140											
12	48856 X	41526	-0-	-7330	-0-			197	9				133	195	1			78											
01	47461 X	43831	-0-	-3630	-0-			55	1	42359	2	Y	388	157	1			309											
02	40432 X	39174	-0-	-1258	-0-			663	4	232	9		239	343	1			205											
								62	1	41318	2	Y																	
								146	9																				
								64	1	43340	2	Y																	
								427	9																				
								57	1	38854	2	Y																	
								263	9																				
MOHICAN UNIT															WELL #: 204AH RRCID -> 288043					COMPL. DATE 05/15/2021					TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552				
09	127800 X	99613	-0-	-28187	-0-			41	1	98683	2	Y	808	817	1			120											
10	127565 X	108364	-0-	-19201	-0-			889	9				818	808	1			130											
11	117240 X	106871	-0-	-10369	-0-			44	1	107420	2	Y	773	790	1			113											
12	115351 X	104555	-0-	-10796	-0-			900	9				763	712	1			164											
01	111662 X	91478	-0-	-20184	-0-			47	1	105974	2	Y	678	733	1			109											
02	99736 X	79886	-0-	-19850	-0-			850	9				494	522	1			81											
								46	1	103670	2	Y																	
								839	9																				
								50	1	90682	2	Y																	
								746	9																				
								42	1	79301	2	Y																	
								543	9																				
MOHICAN UNIT															WELL #: 104AH RRCID -> 288044					COMPL. DATE 05/17/2019					TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
MOHICAN UNIT															WELL #: 203BH RRCID -> 288045					COMPL. DATE 04/24/2019					TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200									
MOHICAN UNIT			WELL #:			202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CHEROKEE STATE			WELL #:			203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11161	PERF.	N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CREE STATE UNIT			WELL #:			102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923
09	48150 X	43212	-0-	-4938	-0-	70	1	43142	2	Y	-0-				1
10	49755 X	41785	-0-	-7970	-0-	74	1	41704	2	Y	6	1	1		6
						7	9								
11	47160 X	35466	-0-	-11694	-0-	74	1	35392	2	Y	-0-				6
12	47678 X	29631	-0-	-18047	-0-	62	1	29569	2	Y	-0-				6
01	44640 X	27330	-0-	-17310	-0-	99	1	27231	2	Y	-0-				6
02	40320 X	35578	-0-	-4742	-0-	88	1	35490	2	Y	-0-				6
CREE STATE UNIT			WELL #:			103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009
09	92160 X	66180	-0-	-25980	-0-	107	1	66073	2	Y	-0-				254
10	95232 X	59719	-0-	-35513	-0-	106	1	59605	2	Y	7	110	1		151
						8	9								
11	92160 X	51901	-0-	-40259	-0-	109	1	51792	2	Y	-0-				151
12	86738 X	69280	-0-	-17458	-0-	137	1	69092	2	Y	46				197
						51	9								
01	75733 X	60888	-0-	-14845	-0-	164	1	60694	2	Y	27				224
						30	9								
02	61768 X	50135	-0-	-11633	-0-	107	1	49881	2	Y	134				358
						147	9								
CREE STATE UNIT			WELL #:			104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007
09	72270 X	62045	-0-	-10225	-0-	101	1	61944	2	Y	-0-				35
10	73501 X	61265	-0-	-12236	-0-	109	1	61152	2	Y	4	9	1		30
						4	9								
11	69420 X	53729	-0-	-15691	-0-	113	1	53616	2	Y	-0-				30
12	71641 X	55151	-0-	-16490	-0-	107	1	55044	2	Y	-0-				30
01	0	59816	-0-	59816	59816	156	1	59660	2	Y	-0-				30
02	110833 X	51017	-0-	-59816	-0-	99	1	50917	2	Y	1				31
						1	9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
CHINOOK			WELL #: 204AH			RRCID	->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10500 X	9988	-0-		-512	-0-		9782	2	206	9	Y	187	172	1	277
10	0	8917	-0-		8917	8917		1	1	8760	2	Y	29	201	1	105
								124	4	32	9					
11	0	8069	-0-		8069	16986		1	1	7839	2	Y	208	213	1	100
								229	9							
12	0	9388	-0-		9388	26374		1	1	9137	2	Y	227	139	1	188
								250	9							
01	0	10299	-0-		10299	36673		10075	2	224	9	Y	204	293	1	99
02	46532 X	9859	-0-		-36673	-0-		9534	2	325	9	Y	295	186	1	208
CHINOOK			WELL #: 205AH			RRCID	->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364	
09	9780 X	8610	-0-		-1170	-0-		8390	2	220	9	Y	200	154	1	280
10	10726 X	8218	-0-		-2508	-0-		1	1	8105	2	Y	28	198	1	110
								81	4	31	9					
11	10380 X	7263	-0-		-3117	-0-		1	1	6965	2	Y	270	250	1	130
								297	9							
12	10726 X	9278	-0-		-1448	-0-		1	1	9064	2	Y	194	163	1	161
								213	9							
01	9238 X	5123	-0-		-4115	-0-		4860	2	263	9	Y	239	284	1	116
02	8036 X	4841	-0-		-3195	-0-		4608	2	233	9	Y	212	179	1	149
PINE STATE			WELL #: 108AH			RRCID	->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036	
09	99270 X	68400	-0-		-30870	-0-		53	1	68347	2	N	-0-			-0-
10	102579 X	52218	-0-		-50361	-0-		52	1	52166	2	N	-0-			-0-
11	94710 X	70315	-0-		-24395	-0-		69	1	70246	2	N	-0-			-0-
12	97867 X	76661	-0-		-21206	-0-		71	1	76590	2	N	-0-			-0-
01	93992 X	58338	-0-		-35654	-0-		87	1	58251	2	N	-0-			-0-
02	79886 X	79886	-0-		-0-	-0-		114	1	79772	2	N	-0-			-0-
CHEROKEE STATE			WELL #: 201AH			RRCID	->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199	
09	93690 X	80265	-0-		-13425	-0-		79343	2	922	9	Y	838	832	1	317
10	0	82123	-0-		82123	82123		81177	2	946	9	Y	860	1041	1	136
11	0	77343	-0-		77343	159466		76378	2	965	9	Y	877	885	1	128
12	0	78076	-0-		78076	237542		77197	2	879	9	Y	799	756	1	171
01	0	79106	-0-		79106	316648		78292	2	814	9	Y	740	792	1	119
02	384700 X	68052	-0-		-316648	-0-		67306	2	746	9	Y	678	686	1	111
CHEROKEE STATE			WELL #: 202BH			RRCID	->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEROKEE STATE			WELL #: 103AH			RRCID	->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
09	46020 X	37421	-0-		-8599	-0-		37421	2			Y	-0-			-0-
10	47554 X	36517	-0-		-11037	-0-		36517	2			Y	-0-			-0-
11	43890 X	35094	-0-		-8796	-0-		35093	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	44950 X	34260	-0-		-10690	-0-		34260	2			Y	-0-			-0-
01	43245 X	33723	-0-		-9522	-0-		33723	2			Y	-0-			-0-
02	34916 X	31670	-0-		-3246	-0-		31670	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
CHEROKEE STATE																	
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	49770 X	39054	-0-	-10716	-0-	39054	2			Y	-0-					-0-	
10	49817 X	39990	-0-	-9827	-0-	39990	2			Y	-0-					-0-	
11	46770 X	37144	-0-	-9626	-0-	37144	2			Y	-0-					-0-	
12	47368 X	37744	-0-	-9624	-0-	37744	2			Y	-0-					-0-	
01	45136 X	33517	-0-	-11619	-0-	33517	2			Y	-0-					-0-	
02	36456 X	32061	-0-	-4395	-0-	32061	2			Y	-0-					-0-	
CHEROKEE STATE																	
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273																	
09	56755 X	56755	-0-	-0-	-0-	56520	2	235	9	Y	214	209	1			81	
10	55324 X	55324	-0-	-0-	-0-	55095	2	229	9	Y	208	256	1			33	
11	53400 X	51874	-0-	-1526	-0-	51645	2	229	9	Y	208	211	1			30	
12	56296 X	52585	-0-	-3711	-0-	52330	2	255	9	Y	232	212	1			50	
01	56296 X	54827	-0-	-1469	-0-	54587	2	240	9	Y	218	233	1			35	
02	52976 X	49927	-0-	-3049	-0-	49695	2	232	9	Y	211	211	1			35	
CHEROKEE STATE																	
WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869																	
09	60030 X	47552	-0-	-12478	-0-	47552	2			Y	-0-					-0-	
10	60264 X	48019	-0-	-12245	-0-	48019	2			Y	-0-					-0-	
11	56100 X	44479	-0-	-11621	-0-	44479	2			Y	-0-					-0-	
12	55645 X	44921	-0-	-10724	-0-	44921	2			Y	-0-					-0-	
01	53568 X	45214	-0-	-8354	-0-	45214	2			Y	-0-					-0-	
02	44380 X	39564	-0-	-4816	-0-	39564	2			Y	-0-					-0-	
MONT BLANC																	
WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC																	
WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC																	
WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC																	
WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
MONT BLANC																
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 027200																
WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659			
09	62430	X	57322	-0-	-5108	-0-	64	1	56404	2	Y	294	237	1		225
							531	4	323	9						
10	61845	X	55686	-0-	-6159	-0-	67	1	55396	2	Y	203	286	1		142
							223	9								
11	58950	X	51223	-0-	-7727	-0-	66	1	50126	2	Y	224	218	1		148
							785	4	246	9						
12	60016	X	48777	-0-	-11239	-0-	72	1	48472	2	Y	212	236	1		124
							233	9								
01	60016	X	52915	-0-	-7101	-0-	77	1	52737	2	Y	92	142	1		74
							101	9								
02	53508	X	47889	-0-	-5619	-0-	69	1	47534	2	Y	260	110	1		224
							286	9								
MOHICAN UNIT													WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHEROKEE STATE													WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178			
09	47790	X	38983	-0-	-8807	-0-	38918	2	65	9	Y	59	67	1		23
10	47244	X	41249	-0-	-5995	-0-	41142	2	107	9	Y	97	105	1		15
11	45720	X	35411	-0-	-10309	-0-	35312	2	99	9	Y	90	92	1		13
12	44826	X	34631	-0-	-10195	-0-	34460	2	171	9	Y	155	135	1		33
01	43214	X	33690	-0-	-9524	-0-	33534	2	156	9	Y	142	152	1		23
02	37268	X	31015	-0-	-6253	-0-	30870	2	145	9	Y	132	133	1		22
SPRUCE STATE UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273			
09	107670	X	87964	-0-	-19706	-0-	87964	2			Y	-0-				-0-
10	108376	X	99897	-0-	-8479	-0-	99897	2			Y	-0-				-0-
11	104880	X	88682	-0-	-16198	-0-	88682	2			Y	-0-				-0-
12	106764	X	82604	-0-	-24160	-0-	82604	2			Y	-0-				-0-
01	104625	X	56249	-0-	-48376	-0-	56249	2			Y	-0-				-0-
02	91913	X	91913	-0-	-0-	-0-	91913	2			Y	-0-				-0-
SPRUCE STATE UNIT													WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367			
09	98190	X	87956	-0-	-10234	-0-	87956	2			Y	-0-				-0-
10	98580	X	87878	-0-	-10702	-0-	87878	2			Y	-0-				-0-
11	93600	X	81078	-0-	-12522	-0-	81078	2			Y	-0-				-0-
12	93837	X	81397	-0-	-12440	-0-	81397	2			Y	-0-				-0-
01	92380	X	84561	-0-	-7819	-0-	84561	2			Y	-0-				-0-
02	86474	X	86474	-0-	-0-	-0-	86474	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION																
REDWOOD																
WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HYPERION				WELL #:	102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262	-	14735	
09	34500 X	33086	-0-	-1414	-0-	150	1	32762	2	Y	158	140	1			116
						174	9									
10	0	35227	-0-	35227	35227	186	1	34883	2	Y	144	162	1			98
						158	9									
11	0	29262	-0-	29262	64489	172	1	28956	2	Y	122	112	1			108
						134	9									
12	0	35253	-0-	35253	99742	198	1	34948	2	Y	97	121	1			84
						107	9									
01	0	33441	-0-	33441	133183	146	1	33160	2	Y	123	120	1			87
						135	9									
02	161824 X	28641	-0-	-133183	-0-	126	1	28374	2	Y	128	63	1			152
						141	9									
LONGS PEAK STATE UNIT				WELL #:	103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031	-	16475	
09	35220 X	32828	-0-	-2392	-0-	32314	2	514	9	Y	467	710	1			222
10	32765 X	32765	-0-	-0-	-0-	32247	2	518	9	Y	471	513	1			180
11	33150 X	31811	-0-	-1339	-0-	31395	2	416	9	Y	378	302	1			256
12	34255 X	31371	-0-	-2884	-0-	31199	2	172	9	Y	156	190	1			222
01	34255 X	29607	-0-	-4648	-0-	29256	2	351	9	Y	319	315	1			226
02	29568 X	25953	-0-	-3615	-0-	25546	2	407	9	Y	370	356	1			240
LUMBEE				WELL #:	205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11650	-	17072	
09	58260 X	54437	-0-	-3823	-0-	54403	2	34	9	Y	31	28	1			21
10	0	52384	-0-	52384	52384	52370	2	14	9	Y	13	27	1			7
11	0	50349	-0-	50349	102733	50312	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	0	48694	-0-	48694	151427	48660	2	34	9	Y	31	31	1			12
01	0	46501	-0-	46501	197928	46465	2	36	9	Y	33	40	1			5
02	240436 X	42508	-0-	-197928	-0-	42489	2	19	9	Y	17	17	1			5
CHEROKEE STATE				WELL #:	102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	12071	-	16887	
09	51840 X	48020	-0-	-3820	-0-	48017	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	0	45909	-0-	45909	45909	45909	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0	43199	-0-	43199	89108	43199	2			Y	-0-					-0-
12	0	40671	-0-	40671	129779	40671	2			Y	-0-					-0-
01	0	39646	-0-	39646	169425	39646	2			Y	-0-					-0-
02	209173 X	39748	-0-	-169425	-0-	39748	2			Y	-0-					-0-
LUMBEE				WELL #:	104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12365	-	18614	
09	63420 X	55777	-0-	-7643	-0-	55757	2	20	9	Y	18	16	1			12
10	0	54440	-0-	54440	54440	54428	2	12	9	Y	11	17	1			6
11	0	53509	-0-	53509	107949	53499	2	10	9	Y	9	12	1			3
12	0	50385	-0-	50385	158334	50375	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	0	49299	-0-	49299	207633	49298	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	253795 X	46162	-0-	-207633	-0-	46154	2	8	9	Y	7	5	1			2

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200										
LUMBEE				WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL.	DATE 10/29/2019	TOTAL	DEPTH 11902	PERF.12090	- 18616		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	70920	X	61303	-0-	-9617	-0-	61217	2	86	9	Y	78	26	1		53
10	0		64438	-0-	64438	64438	64427	2	11	9	Y	10	58	1		5
11	0		62700	-0-	62700	127138	62697	2	3	9	Y	3	7	1		1
12	0		61215	-0-	61215	188353	61213	2	2	9	Y	2	2	1		1
01	0		58615	-0-	58615	246968	58589	2	26	9	Y	24	21	1		4
02	299869	X	52901	-0-	-246968	-0-	52891	2	10	9	Y	9	10	1		3
LUMBEE				WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL.	DATE 10/29/2019	TOTAL	DEPTH 11934	PERF.12141	- 18864		
09	69540	X	60967	-0-	-8573	-0-	60938	2	29	9	Y	26	26	1		18
10	0		63586	-0-	63586	63586	63576	2	10	9	Y	9	22	1		5
11	0		61603	-0-	61603	125189	61571	2	32	9	Y	29	24	1		10
12	0		61263	-0-	61263	186452	61231	2	32	9	Y	29	28	1		11
01	0		60292	-0-	60292	246744	60237	2	55	9	Y	50	53	1		8
02	298119	X	51375	-0-	-246744	-0-	51356	2	19	9	Y	17	20	1		5
LUMBEE				WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL.	DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11881	PERF.12042	- 18418		
09	59910	X	24130	-0-	-35780	-0-	24130	2			Y	-0-				-0-
10	58962	X	115	-0-	-58847	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
11	55560	X	-0-	-0-	-55560	-0-					Y	-0-				-0-
12	56327	X	51072	-0-	-5255	-0-	51072	2			Y	-0-				-0-
01	55977	X	55977	-0-	-0-	-0-	55977	2			Y	-0-				-0-
02	22512	X	-0-	-0-	-22512	-0-					Y	-0-				-0-
BONSAI STATE UNIT				WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10109	- 19321		
09	167070	X	100177	-0-	-66893	-0-	100085	2	92	9	N	84	1	8		264
10	168237	X	148444	-0-	-19793	-0-	148444	2			N	-0-				264
11	158700	X	136586	-0-	-22114	-0-	136565	2	21	9	N	19	170	1		113
12	159929	X	71149	-0-	-88780	-0-	71117	2	32	9	N	29				142
01	148459	X	13345	-0-	-135114	-0-	13315	2	30	9	N	27				169
02	134092	X	89460	-0-	-44632	-0-	89432	2	28	9	Y	25				194
LONGS PEAK STATE UNIT				WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL.	DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH 9854	PERF.10126	- 17618		
09	8340	X	1822	-0-	-6518	-0-	1715	2	107	9	Y	97	182	1		46
10	0		5474	-0-	5474	5474	5350	2	124	9	Y	113	116	1		43
11	0		3001	-0-	3001	8475	2903	2	98	9	Y	89	72	1		60
12	0		-0-	-0-	-0-	8475					Y	27	45	1		42
01	0		-0-	-0-	-0-	8475					Y	13	46	1		9
02	8475	X	-0-	-0-	-8475	-0-					Y	50	26	1		33
WINTOON				WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL.	DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 12120	PERF.12301	- 16840		
09	113730	X	101554	-0-	-12176	-0-	101554	2			Y	-0-				-0-
10	113553	X	102291	-0-	-11262	-0-	102291	2			Y	-0-				-0-
11	107580	X	95713	-0-	-11867	-0-	95713	2			Y	-0-				-0-
12	108934	X	88645	-0-	-20289	-0-	88645	2			Y	-0-				-0-
01	105555	X	99297	-0-	-6258	-0-	99297	2			Y	-0-				-0-
02	94780	X	86691	-0-	-8089	-0-	86691	2			Y	-0-				-0-
WINTOON				WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL.	DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 11375	PERF.11541	- 16177		
09	83220	X	78193	-0-	-5027	-0-	77185	2	1008	9	Y	916	939	1		627
10	83297	X	79743	-0-	-3554	-0-	79238	2	505	9	Y	459	1000	1		86
11	78450	X	73927	-0-	-4523	-0-	72966	2	961	9	Y	874	804	1		156
12	80786	X	71397	-0-	-9389	-0-	70797	2	600	9	Y	545	625	1		76
01	80786	X	74868	-0-	-5918	-0-	74040	2	828	9	Y	753	707	1		122
02	72968	X	69434	-0-	-3534	-0-	68653	2	781	9	Y	710	696	1		136

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
LUMBEE														
WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880														
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	EOM BALANCE
09	70770	X	63202	-0-	-7568	-0-	62822	2	380	9	Y	345	341 1	233
10	71114	X	70197	-0-	-917	-0-	70055	2	142	9	Y	129	291 1	71
11	67650	X	61248	-0-	-6402	-0-	60931	2	317	9	Y	288	256 1	103
12	69347	X	64327	-0-	-5020	-0-	64161	2	166	9	Y	151	197 1	57
01	70184	X	61698	-0-	-8486	-0-	61613	2	85	9	Y	77	122 1	12
02	63392	X	48408	-0-	-14984	-0-	48394	2	14	9	Y	13	21 1	4
WINTOON														
WELL #: 203AH RRCID -> 290327 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324														
09	68040	X	60547	-0-	-7493	-0-	60174	2	373	9	Y	339	346 1	232
10	0		60532	-0-	60532	60532	60355	2	177	9	Y	161	363 1	30
11	0		57275	-0-	57275	117807	57002	2	273	9	Y	248	234 1	44
12	0		59958	-0-	59958	177765	59776	2	182	9	Y	165	186 1	23
01	0		58300	-0-	58300	236065	58077	2	223	9	Y	203	193 1	33
02	288622	X	52557	-0-	-236065	-0-	52392	2	165	9	Y	150	154 1	29
LUMBEE														
WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586														
09	61920	X	56295	-0-	-5625	-0-	56022	2	273	9	Y	248	237 1	167
10	0		61559	-0-	61559	61559	61519	2	40	9	Y	36	183 1	20
11	0		54986	-0-	54986	116545	54964	2	22	9	Y	20	33 1	7
12	0		53067	-0-	53067	169612	53046	2	21	9	Y	19	19 1	7
01	0		50801	-0-	50801	220413	50779	2	22	9	Y	20	24 1	3
02	269736	X	49323	-0-	-220413	-0-	49312	2	11	9	Y	10	10 1	3
LUMBEE														
WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569														
09	62520	X	54552	-0-	-7968	-0-	54552	2			Y	-0-		-0-
10	62744	X	56201	-0-	-6543	-0-	56201	2			Y	-0-		-0-
11	59160	X	54515	-0-	-4645	-0-	54515	2			Y	-0-		-0-
12	60512	X	57442	-0-	-3070	-0-	57442	2			Y	-0-		-0-
01	58094	X	53064	-0-	-5030	-0-	53064	2			Y	-0-		-0-
02	50904	X	46099	-0-	-4805	-0-	46099	2			Y	-0-		-0-
WINTOON														
WELL #: 101AH RRCID -> 290409 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007														
09	138300	X	121141	-0-	-17159	-0-	121141	2			Y	-0-		-0-
10	138353	X	121978	-0-	-16375	-0-	121978	2			Y	-0-		-0-
11	129930	X	114623	-0-	-15307	-0-	114623	2			Y	-0-		-0-
12	132246	X	109681	-0-	-22565	-0-	109681	2			Y	-0-		-0-
01	127813	X	112309	-0-	-15504	-0-	112309	2			Y	-0-		-0-
02	113064	X	105306	-0-	-7758	-0-	105306	2			Y	-0-		-0-
LUMBEE														
WELL #: 203AH RRCID -> 290418 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969														
09	62340	X	54475	-0-	-7865	-0-	54199	2	276	9	Y	251	275 1	169
10	64418	X	52112	-0-	-12306	-0-	52094	2	18	9	Y	16	176 1	9
11	60270	X	48268	-0-	-12002	-0-	48237	2	31	9	Y	28	27 1	10
12	60605	X	49853	-0-	-10752	-0-	49821	2	32	9	Y	29	28 1	11
01	60605	X	49640	-0-	-10965	-0-	49600	2	40	9	Y	36	41 1	6
02	50848	X	45532	-0-	-5316	-0-	45496	2	36	9	Y	33	29 1	10
RETAMA STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389														
09	61830	X	33800	-0-	-28030	-0-	112	1	33688	2	N	-0-		-0-
10	72281	X	72281	-0-	-0-	-0-	237	1	72044	2	N	-0-		-0-
11	60180	X	52241	-0-	-7939	-0-	226	1	52015	2	N	-0-		-0-
12	61349	X	51929	-0-	-9420	-0-	266	1	51663	2	N	-0-		-0-
01	72292	X	52386	-0-	-19906	-0-	248	1	52138	2	N	-0-		-0-
02	65296	X	45904	-0-	-19392	-0-	230	1	45674	2	N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY					CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION																													
WINTOON																													
															WELL #: 202BH RRCID -> 291008					COMPL. DATE 11/22/2019					TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
09	62520 X	56154	-0-	-6366	-0-	55435	2	719	9	Y	654	300	1								448								
10	62930 X	55876	-0-	-7054	-0-	55583	2	293	9	Y	266	664	1								50								
11	58500 X	52287	-0-	-6213	-0-	51652	2	635	9	Y	577	524	1								103								
12	58993 X	51420	-0-	-7573	-0-	51105	2	315	9	Y	286	349	1								40								
01	58032 X	52789	-0-	-5243	-0-	52464	2	325	9	Y	295	287	1								48								
02	52416 X	46004	-0-	-6412	-0-	45830	2	174	9	Y	158	176	1								30								
WILLOW STATE UNIT					WELL #: 101AH RRCID -> 291102					COMPL. DATE 01/06/2021					TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638														
09	493470 X	415625	-0-	-77845	-0-	415625	3			N	-0-										92								
10	0	416314	-0-	416314	416314	416290	3	24	9	N	22										114								
11	0	383646	-0-	383646	799960	383636	3	10	9	N	9										123								
12	0	200497	-0-	200497	1000457	200495	3	2	9	N	2										125								
01	0	508	-0-	508	1000965	508	3			N	-0-										125								
02	1000965 X	-0-	-0-	-1000965	-0-					N	-0-										125								
MOHICAN UNIT					WELL #: 205AH RRCID -> 291300					COMPL. DATE 05/26/2021					TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424														
09	99000 X	79072	-0-	-19928	-0-	32	1	78286	2	N	685	688	1								101								
						754	9																						
10	98053 X	79234	-0-	-18819	-0-	32	1	78431	2	N	701	691	1								111								
						771	9																						
11	94890 X	73941	-0-	-20949	-0-	32	1	73175	2	N	667	681	1								97								
						734	9																						
12	93279 X	74290	-0-	-18989	-0-	33	1	73563	2	N	631	593	1								135								
						694	9																						
01	88474 X	67976	-0-	-20498	-0-	37	1	67317	2	N	565	609	1								91								
						622	9																						
02	69916 X	62378	-0-	-7538	-0-	33	1	61814	2	N	483	495	1								79								
						531	9																						
MOHICAN UNIT					WELL #: 105AH RRCID -> 291364					COMPL. DATE 05/26/2021					TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094														
09	114240 X	87418	-0-	-26822	-0-	36	1	87376	2	Y	5	6	1								1								
						6	9																						
10	0	91815	-0-	91815	91815	38	1	91777	2	Y	-0-	1	1								-0-								
11	0	89378	-0-	89378	181193	39	1	89339	2	Y	-0-										-0-								
12	0	87360	-0-	87360	268553	39	1	87321	2	Y	-0-										-0-								
01	0	76768	-0-	76768	345321	43	1	76725	2	Y	-0-										-0-								
02	417734 X	72413	-0-	-345321	-0-	39	1	72374	2	Y	-0-										-0-								
MOHICAN UNIT					WELL #: 110AH RRCID -> 291379					COMPL. DATE 05/26/2021					TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150														
09	122850 X	95949	-0-	-26901	-0-	39	1	95871	2	Y	35	39	1								5								
						39	9																						
10	0	99981	-0-	99981	99981	41	1	99835	2	Y	95	85	1								15								
						105	9																						
11	0	93572	-0-	93572	193553	41	1	93422	2	Y	99	100	1								14								
						109	9																						
12	0	92342	-0-	92342	285895	41	1	92190	2	Y	101	93	1								22								
						111	9																						
01	0	86132	-0-	86132	372027	48	1	85995	2	Y	81	90	1								13								
						89	9																						
02	448784 X	76757	-0-	-372027	-0-	41	1	76609	2	Y	97	94	1								16								
						107	9																						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
WILLOW STATE UNIT			WELL #: 102BH			RRCID -> 291384			COMPL. DATE 11/30/2019			TOTAL DEPTH 11362 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
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MOHICAN UNIT				WELL #: 206AH			RRCID -> 291583			COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 11630 - 14319					
09	89910 X	70958	-0-	-18952	-0-	29	1	70245	2	Y	622	614	1				92	
						684	9											
10	0	70234	-0-	70234	70234	29	1	69513	2	Y	629	621	1				100	
						692	9											
11	0	63865	-0-	63865	134099	28	1	63219	2	Y	562	580	1				82	
						618	9											
12	0	62245	-0-	62245	196344	27	1	61522	2	Y	633	579	1				136	
						696	9											
01	0	55944	-0-	55944	252288	31	1	55353	2	Y	509	563	1				82	
						560	9											
02	306235 X	53947	-0-	-252288	-0-	29	1	53424	2	Y	449	457	1				74	
						494	9											
MOHICAN UNIT				WELL #: 207BH			RRCID -> 291648			COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SYCAMORE UNIT SWD				WELL #: 1			RRCID -> 291649			COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC			427395															
LANGFORD ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 201265			COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANGFORD ET AL				WELL #: 3			RRCID -> 201266			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	

ANDECTOR (GRAYBURG)															02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.															046623											
SCHARBAUER -J-															WELL #:		1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-					-0-								
10	0	30	-0-	30	30	30	30	1				N	-0-					-0-								
11	0	30	-0-	30	60	30	30	1				N	-0-					-0-								
12	0	30	-0-	30	90	30	30	1				N	-0-					-0-								
01	0	30	-0-	30	120	30	30	1				N	-0-					-0-								
02	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	30	1				N	-0-					-0-								
SCHARBAUER -J-																										
WELL #:																										
2																										
RRCID -> 189921																										
COMPL. DATE 06/25/2002																										
TOTAL DEPTH 8502																										
PERF. 3938 - 3948																										
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	1				N	-0-					-0-								
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	1225	3				N	-0-					-0-								
11	0	1364	-0-	1364	2589	1364	1364	3				N	-0-					-0-								
12	0	1200	-0-	1200	3789	1200	1200	3				N	-0-					-0-								
01	0	1427	-0-	1427	5216	1427	1427	3				N	-0-					-0-								
02	2800 N	1237	-0-	-1563	3653	1237	1237	1				N	-0-					-0-								
MAVERICK PERMIAN LLC																										
EMBAR																										
100319																										
WELL #:																										
62																										
RRCID -> 153631																										
COMPL. DATE 02/24/1995																										
TOTAL DEPTH 4500																										
PERF. 3741 - 3749																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
NOBLES																										
WELL #:																										
10																										
RRCID -> 155823																										
COMPL. DATE 09/22/1995																										
TOTAL DEPTH 9450																										
PERF. 3990 - 4010																										
09	0	919	-0-	919	919	919	919	2				Y	-0-					-0-								
10	0	946	-0-	946	1865	946	946	2				Y	-0-					-0-								
11	0	897	-0-	897	2762	897	897	2				Y	-0-					-0-								
12	0	928	-0-	928	3690	928	928	2				Y	-0-					-0-								
01	0	923	-0-	923	4613	923	923	2				Y	-0-					-0-								
02	2800 N	834	-0-	-1966	2647	834	834	2				Y	-0-					-0-								
UNIVERSITY ANDREWS																										
WELL #:																										
101																										
RRCID -> 168984																										
COMPL. DATE 09/20/1997																										
TOTAL DEPTH 6300																										
PERF. 3930 - 3970																										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
ANDECTOR (MCKEE)																										
MAVERICK PERMIAN LLC																										
NOBLES																										
02596 400																										
100319																										
WELL #:																										
2																										
RRCID -> 225566																										
COMPL. DATE 08/18/1995																										
TOTAL DEPTH 8556																										
PERF. 7782 - 7910																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

ANDECTOR (MCKEE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LIMPIA			//CONT.// 02596 400 172232 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 155467		CAPACITY COMPL. DATE 06/22/1995			CNTY: ECTOR TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANDECTOR (YATES) AGHORN OPERATING, INC. TXL -B-			02596 900 008716 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 255732		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2009			CNTY: ECTOR TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC COLE			430368 WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975			TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975			TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975			TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APCO (CLEAR FORK) EARNEST PRODUCING CORPORATION PAUL "A"			03264 333 238708 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061567		PRORATED COMPL. DATE 03/06/1975			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A							
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

APCO (CLEAR FORK)				//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				//CONT.//		238708									
PAUL "C"				WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
01		0	-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-											
SHEARER				WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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-											
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300											
AERO				WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
O & O OPERATORS, LLC.				617028											
GREGG "B"				WELL #:		2	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
APOLLO (ATOKA)				03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
FELMONT				WELL #:		1	RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF. 12725 - 13312		
09	1604	N	1604	-0-	-0-			1604	3		N	-0-			179
10	1686	N	1686	-0-	-0-			1686	3		N	-0-			179
11	0		1581	-0-	1581			1581	3		N	-0-			179
12	0		1629	-0-	1629			3210	3		N	-0-			179
*01	3100	N	1599	-0-	-1501			1709	3		N	-0-			179
02	2800	N	1441	-0-	-1359			350	3		N	-0-			179

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	3			90
02	14B2 EXT	5155	-0-	5155	5468	5155	3			90
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:			RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			90
10	0	61	-0-	61	61	61	2		90 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	61					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	61					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WYCO OIL & GAS LLC		945368								
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
APOLLO (FUSSELMAN)		03293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961													
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #: 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL		DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70	
10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70	
01	1 N		-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-			70	
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	-0-		1 2	10	9		N	9			79	

UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL		DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960			
09	14B2 EXT	249	-0-	249	249	220	2	29	9	N	26					208	
10	14B2 EXT	339	-0-	339	588	299	2	40	9	N	36	171	1			73	
11	14B2 EXT	323	-0-	323	911	279	2	44	9	N	40					113	
12	1149 X	238	-0-	-911	-0-	238	2			N	-0-					113	
01	0	181	-0-	181	181	127	2	54	9	N	49					162	
02	429 N	248	-0-	-181	-0-	209	2	39	9	N	35	172	1			25	

UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL		DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					90	
10	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					90	
11	38 N	11	-0-	-27	-0-	11	2			N	-0-					90	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					90	
01	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					90	
02	26 N	8	-0-	-18	-0-	8	2			N	-0-					90	

UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL		DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912			
09	3810 X	1014	-0-	-2796	-0-	942	2	72	9	N	65					135	
10	0	1563	-0-	1563	1563	1439	2	124	9	N	113	182	1			66	
11	3810 X	1782	-0-	-2028	-0-	1543	2	239	9	N	217	181	1			102	
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1317	2	124	9	N	113					215	
01	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1695	2	185	9	N	168	180	1			203	
02	1652 X	1566	-0-	-86	-0-	1425	2	141	9	N	128	177	1			154	

UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	2	120	9	N	109	154	1			153	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157	
11	0	201	-0-	201	201	93	2	108	9	N	98	169	1			86	
12	260 N	59	-0-	-201	-0-	59	2			N	-0-					86	
01	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					86	
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					86	

WYCO OIL & GAS LLC				945368		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL		DEPTH 14300		PERF.11434 - 13418			
UNIVERSITY 21-35				WELL #: 1													
09	630 N	322	-0-	-308	-0-	313	2	9	9	N	8					138	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	

ARAPAHO (STRAWN) OXY USA INC. MEDICINE MAN				03355 600 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING									
				WELL #:	1	RRCID ->	213078	COMPL.	DATE	06/26/2016	TOTAL	DEPTH	16495	PERF.	14557 - 14913						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26388 2	576	9	Y	524		536	1		326	
10	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26931 2	10	4	Y	610		159	1		777	
											671 9										
11	26070	X	25666	-0-	-404	-0-	-0-	-0-			25416 2	250	9	Y	227		370	1		634	
12	26939	X	21791	-0-	-5148	-0-	-0-	-0-			21225 2	34	4	Y	484		551	1		567	
											532 9										
01	26939	X	23374	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-			22858 2	516	9	Y	469		556	1		480	
02	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	-0-	-0-			21886 2	31	4	Y	446		370	1		556	
											491 9										
GASPERGOU				WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL.	DATE	05/07/2007	TOTAL	DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534					
09	40830	X	28494	-0-	-12336	-0-	-0-	-0-			28210 2	284	9	Y	258		349	1		497	
10	42191	X	32865	-0-	-9326	-0-	-0-	-0-			31962 2	50	4	Y	775		547	1		725	
											853 9										
11	36750	X	36750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35976 2	774	9	Y	704		741	1		688	
12	33383	X	33383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32370 2	87	4	Y	842		1222	1		308	
											926 9										
01	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38489 2	1007	9	Y	915		748	1		475	
02	34300	X	32689	-0-	-1611	-0-	-0-	-0-			31646 2	80	4	Y	875		725	1		625	
											963 9										
ARCLAW (SEVEN RIVERS) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO STATE				03453 700 490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS									
				WELL #:	1	RRCID ->	063711	COMPL.	DATE	08/29/1975	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.	N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
ARENOSO (STRAWN DETRITUS) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33-B"				03520 500 257062		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER									
				WELL #:	1	RRCID ->	285920	COMPL.	DATE	12/01/2018	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8619 - 8771						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							47	
SEALY & SMITH "33-C"				WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL.	DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	9055	PERF.	8936 - 8986					
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			308 1		N	-0-						-0-	
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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

ATHEY (CHERRY CANYON)				04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
NEELY 75				WELL #:	3	RRCID -> 184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 5086	- 5120
09	29	N	29	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6		16
10	0		20	-0-	20	20	3			Y	-0-	6 1	10
11	0		30	-0-	30	23	3	7	9	Y	6	3 1	13
12	0		22	-0-	22	72	3	1	9	Y	1	4 1	10
01	0		22	-0-	22	94	3	1	9	Y	1	3 1	8
*02	126	N	32	-0-	-94	-0-	17	3	15	9	Y	14	22

NEELY 75				WELL #:	5	RRCID	->	186533	COMPL.	DATE	10/01/2001	TOTAL	DEPTH	6004	PERF.	4993	-	5084
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1958	3	22	9	Y	20						39
10	0		1817	-0-	1817	1817	1816	3	1	9	Y	1	28	1				12
11	0		2027	-0-	2027	3844	2003	3	24	9	Y	22	17	1				17
12	0		1873	-0-	1873	5717	1860	3	13	9	Y	12	18	1				11
01	0		1917	-0-	1917	7634	1905	3	12	9	Y	11	15	1				7
*02	9181	X	1547	-0-	-7634	-0-	1533	3	14	9	Y	13						20

NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL.	DATE 02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF.	5009	-	5096
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	539	3	66	9	Y	60				117
10			502	-0-	502	502	500	3	2	9	Y	2	83	1		36
11			621	-0-	621	1123	551	3	70	9	Y	64	52	1		48
12			552	-0-	552	1675	512	3	40	9	Y	36	54	1		30
01			561	-0-	561	2236	524	3	37	9	Y	34	44	1		20
*02	2695	N	459	-0-	-2236	-0-	422	3	37	9	Y	34				54

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL.	DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100
09	159	N	159	-0-	-0-	98	3	61	9	Y	55					106
10	0		97	-0-	97	91	3	6	9	Y	5	80	1			31
11	0		167	-0-	167	264	101	3	66	9	Y	60	50	1		41
12	0		136	-0-	136	400	93	3	43	9	Y	39	53	1		27
*01	0		131	-0-	131	531	96	3	35	9	Y	32	42	1		17
*02	642	N	111	-0-	-531	-0-	77	3	34	9	Y	31				48

NEELY 75				WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	839	3	44	9	Y	40					78
10	0		778	-0-	778	778	3				Y	-0-	55	1			23
11	0		904	-0-	904	1682	858	3	46	9	Y	42	34	1			31
12	0		825	-0-	825	2507	797	3	28	9	Y	25	36	1			20
01	0		841	-0-	841	3348	816	3	25	9	Y	23	29	1			14
*02	2800	N	683	-0-	-2117	1231	657	3	26	9	Y	24					38

ATHEY (CHERRY CANYON)			//CONT.//		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
WALSH & WATTS, INC.					895060																
STATE OF TEXAS			WELL #:		1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5094 - 5107								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	3				N	-0-						28
10		0	3698	-0-	3698	3698	3698	3698	3	3				N	-0-						28
11		0	3502	-0-	3502	7200	3502	3	3	3				N	-0-						28
12		0	3440	-0-	3440	10640	3440	3	3	3				N	-0-						28
01		0	3775	-0-	3775	14415	3775	3	3	3				N	-0-						28
02		17721 X	3306	-0-	-14415	-0-	3306	3	3	3				N	-0-						28
ATHEY (MISSISSIPPIAN)					04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS									
RAYDEN					695567																
LELA-STATE PRICE			WELL #:		1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11887 - 12114								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
ATHEY (WOLFCAMP)					04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
LRR PECOS VALLEY, LLC					511724																
ATHEY STATE			WELL #:		2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11746 - 11796								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
RAYDEN					695567																
LETHCO			WELL #:		1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A								
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-									153
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-									153
11	0		763	-0-	763	763	763	3			N	-0-									153
12	1544	N	781	-0-	-763	781	781	3			N	-0-									153
01	0		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-									153
02	1486	N	698	-0-	-788	698	698	3			N	-0-									153
ATHEY (WOLFCAMP 10900)					04228 664		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS									
FINLEY RESOURCES, INC.					268602																
TEXAS -A-			WELL #:		1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11042 - 11547								
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-									-0-
10	0		970	-0-	970	970	970	2			N	-0-									-0-
11	0		927	-0-	927	1897	927	2			N	-0-									-0-
12	0		962	-0-	962	2859	962	2			N	-0-									-0-
01	0		993	-0-	993	3852	993	2			N	-0-									-0-
02	4807	R	955	-0-	-3852	-0-	955	2			N	-0-									-0-
REED, ELIZABETH			WELL #:		1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051		PERF.11578 - 11694								
09	1770	#	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-									135
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									135
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									135
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									135
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									135
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-									135

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
RAYDEN PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	N	10			45
10	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1432	3	11	9	N	10			55
11	0	1083	-0-	1083	1083	1077	3	6	9	N	5			60
12	1537 R	454	-0-	-1083	-0-	454	3			N	-0-			60
01	0	299	-0-	299	299	293	3	6	9	N	5			65
02	532 #	170	-0-	-362	-0-	164	3	6	9	N	5			70
AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SOIL ENERGY, INC. 800520 WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
COCKERHAM, JERRY 163940 WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704														
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939 WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995														
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255														
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515														
09	3000 N	3151	-0-	151	151	3123	3	28	9	N	25			130
10	0	2612	-0-	2612	2763	2597	3	15	9	N	14			144
11	0	2535	-0-	2535	5298	2528	3	7	9	N	6			150
12	0	1931	-0-	1931	7229	1901	3	30	9	N	27	158	1	19
01	0	2530	-0-	2530	9759	2522	3	8	9	N	7			26
02	12095 X	2336	-0-	-9759	-0-	2336	3			N	-0-			26

AZALEA (DEVONIAN)			//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND								
BURLESON PETROLEUM, INC.			//CONT.//		109255															
BRYANT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL		DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3	26	9	N	24						101	
10	0		950	-0-	950	950	-0-	926	3	24	9	N	22						123	
11	0		930	-0-	930	1880	-0-	909	3	21	9	N	19						142	
12	0		699	-0-	699	2579	-0-	677	3	22	9	N	20						162	
01	0		1012	-0-	1012	3591	-0-	995	3	17	9	N	15						177	
02	2800	N	995	-0-	-1805	1786	-0-	980	3	15	9	N	14		169	1			22	

COG OPERATING LLC					166150															
SHACKELFORD "34"			WELL #:		1	RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL		DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	

FLOYD "16"			WELL #:		1	RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL		DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						142	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			08/24/2021														

CROWNQUEST OPERATING, LLC					191554															
TURNER 42			WELL #:		1	RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL		DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018						
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	3	125	9	N	114	190	1				260	
10	0		4094	-0-	4094	4094	-0-	3953	3	141	9	N	128						388	
11	0		3958	-0-	3958	8052	-0-	3811	3	147	9	N	134	353	1				169	
12	0		4089	-0-	4089	12141	-0-	3927	3	162	9	N	147						316	
01	0		4058	-0-	4058	16199	-0-	3911	3	147	9	N	134	187	1				263	
02	19790	X	3591	-0-	-16199	-0-	-0-	3441	3	150	9	N	136	187	1				212	

MURCHISON OIL AND GAS, LLC					593667															
GOLLADAY			WELL #:		A 1	RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL		DEPTH 11701		PERF.11360 - 11570						
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-						244	
10	0		1633	-0-	1633	1633	-0-	1633	3			N	-0-						244	
11	0		1573	-0-	1573	3206	-0-	1573	3			N	-0-						244	
12	0		1453	-0-	1453	4659	-0-	1453	3			N	-0-						244	
01	0		1499	-0-	1499	6158	-0-	1499	3			N	-0-						244	
02	2800	N	1352	-0-	-1448	4710	-0-	1352	3			N	-0-						244	

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886					
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
GOLLADAY		WELL #:		T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
TC OIL AND GAS, LLC				840303					
OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				64
AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700					
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A	
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3			121
10	0	3365	-0-	3365	3365	3365 3			121
11	0	3252	-0-	3252	6617	3252 3			121
12	8593 X	1976	-0-	-6617	-0-	1881 3	95 9		207
01	0	3092	-0-	3092	3092	3092 3			207
*02	5892 X	2800	-0-	-3092	-0-	2800 3			207

BALMOREA (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19				05346 500 167327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
				WELL #:	1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL	DEPTH	16960	PERF.	11885 - 12361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	83	-0-	-67	-0-		70	2	13	9	N	12	179	1	216
10	0	26	-0-	26	-0-	26	26	2			N	-0-			216
11	0	453	-0-	453	-0-	479	248	2	205	9	N	186	172	1	230
12	0	606	-0-	606	-0-	1085	353	2	9	4	N	222	345	1	107
							244	9							
01	1794 N	709	-0-	-1085	-0-		452	2	2	4	N	232	165	1	174
							255	9							
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT			174
BARBASAL (QUEEN) FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE				05608 650 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
				WELL #:	1	RRCID ->	066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS				05608 800 871101		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
				WELL #:	1	RRCID ->	112014	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	7975	PERF.	6943 - 7049	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARSTOW (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. WORSHAM 42				05889 666 432283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
				WELL #:	1D	RRCID ->	281510	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	8260 - 8398	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARSTOW (WOLFCAMP) BRINE TEXAS USA, LLC BARSTOW BRINE STATION				05889 710 093394		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
				WELL #:	1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL	DEPTH	5003	PERF.	2720 - 3300	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327										
WORSHAM 42		WELL #:		2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	2	31	9	N	28			391
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	113	2	30	9	N	27			418
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	2	12	9	N	11			429
12	0	18	-0-	18	18	14	2	4	9	N	4			433
01	312 N	294	-0-	-18	-0-	239	2	55	9	N	50			483
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			483
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)				06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE				
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474										
EPPENAUER 15-B		WELL #:		2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL (DEVONIAN)				06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A				
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-			-0-
10	0	2380	-0-	2380	2380	31	1	2349	2	Y	-0-			-0-
11	0	2261	-0-	2261	4641	30	1	2231	2	Y	-0-			-0-
12	0	2375	-0-	2375	7016	31	1	2344	2	Y	-0-			-0-
01	0	2372	-0-	2372	9388	31	1	2341	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2133	-0-	-667	8721	28	1	2105	2	Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
HERD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A				
09	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3319	2			N	-0-			46
10	0	3447	-0-	3447	3447	3447	2			N	-0-			46
11	0	1672	-0-	1672	5119	1672	2			N	-0-			46
12	0	2810	-0-	2810	7929	2810	2			N	-0-			46
01	0	2479	-0-	2479	10408	2479	2			N	-0-			46
02	12930 X	2522	-0-	-10408	-0-	2522	2			N	-0-			46
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEALL (ELLEN)				06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RING ENERGY, INC.				712382										
HARDING FEE		WELL #:		1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.				945936							
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL		DEPTH 16074	
										PERF.12247 - 15022	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BEALL (MONTROYA)				06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.				712382							
HARDING FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A	
										PERF.13437 - 16985	
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	3136	-0-	3136	3136	3136	3			N	-0-
12	0	3831	-0-	3831	6967	3831	3			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6967	-0-				N	-0-
02	11013 X	4046	-0-	-6967	-0-	4046	3			N	-0-
HARDING FEE		WELL #:		3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078	
										PERF.13758 - 17206	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787	
										PERF.13541 - 19160	
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1 9		N	1
10	0	7049	-0-	7049	7049	7049	3			N	-0-
11	0	4591	-0-	4591	11640	4588	3	3 9		N	3
12	0	2086	-0-	2086	13726	2086	3			N	-0-
01	0	7105	-0-	7105	20831	7102	3	3 9		N	3
02	28649 X	7818	-0-	-20831	-0-	7818	3			N	-0-
EVANS, M. W.		WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
										PERF.13231 - 16977	
09	3000 N	15225	-0-	12225	29553	15223	3	2 9		N	2
10	0	12254	-0-	12254	41807	12254	3			N	-0-
11	0	11336	-0-	11336	53143	11336	3			N	-0-
12	0	9762	-0-	9762	62905	9759	3	3 9		N	3
01	0	8874	-0-	8874	71779	8874	3			N	-0-
02	73423 X	1644	-0-	-71779	-0-	1644	3			N	-0-
THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
										PERF.13078 - 16755	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-
10	0	1038	-0-	1038	1038	1038	3			N	-0-
11	0	754	-0-	754	1792	754	3			N	-0-
12	0	1044	-0-	1044	2836	1044	3			N	-0-
01	0	947	-0-	947	3783	947	3			N	-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	1731	748	3			N	-0-

BEALL (MONTOKA) XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.				//CONT.// //CONT.//	06441 777 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL.	DATE	09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13250 - 17390				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3				Y	-0-					-0-
10			1786	-0-	1786	1786	1786	1786	3				Y	-0-					-0-
11			1598	-0-	1598	3384	1598	1598	3				Y	-0-					-0-
12			1397	-0-	1397	4781	1395	3		2	4		Y	-0-					-0-
01			1290	-0-	1290	6071	1290	3					Y	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	4998	1727	3					Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80					WELL #:	1HL	RRCID ->	189157	COMPL.	DATE	08/16/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13533 - 17100			
09	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3		1	9	N	1					117
10			1671	-0-	1671	1671	1671	3					N	-0-					117
11			3856	-0-	3856	5527	3855	3		1	9		N	1					118
12			318	-0-	318	5845	318	3					N	-0-					118
01			2090	-0-	2090	7935	2089	3		1	9		N	1					119
02	9549	X	1614	-0-	-7935	-0-	-0-	1614	3				N	-0-					119

MCBIRNEY UNIT 2					WELL #:	3H	RRCID ->	191725	COMPL.	DATE	04/18/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12676 - 16379			
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-	4193	3				N	-0-					40
10			2591	-0-	2591	2591	2591	3					N	-0-					40
11			1919	-0-	1919	4510	1919	3					N	-0-					40
12			1712	-0-	1712	6222	1712	3					N	-0-					40
01			6768	-0-	6768	12990	6768	3					N	-0-					40
02	21216	X	8226	-0-	-12990	-0-	-0-	8226	3				N	-0-					40

HERD GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	191732	COMPL.	DATE	07/30/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12627 - 15552			
09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	-0-	13629	3		1	9	N	1					106
10			13726	-0-	13726	13726	13723	3		3	9		N	3					109
11			10419	-0-	10419	24145	10416	3		3	9		N	3					112
12			11269	-0-	11269	35414	11268	3		1	9		N	1					113
01			9334	-0-	9334	44748	9331	3		3	9		N	3					116
02	47501	X	2753	-0-	-44748	-0-	-0-	2753	3				N	-0-					116

BEALL, EAST (MONTOKA) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC STATE OF TEXAS "17"					06446 500 054430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
				WELL #:	17	RRCID ->	121218	COMPL.	DATE	03/01/1986	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	12054 - 12175				
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	3		47	9	N	43					449
10	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	-0-	2323	3		28	9	N	25					474
11	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	-0-	2214	3		28	9	N	25					499
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3		30	9	N	27					526
01	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	3					N	-0-					526
*02	2716	N	2618	-0-	-98	-0-	-0-	2593	3		25	9	N	23					549

BELDING (YATES) TWINNS OIL CO. PERRY, PAULINE					06853 333 875023	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS							
				WELL #:	1	RRCID ->	019613	COMPL.	DATE	09/14/1960	TOTAL	DEPTH	2704	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BELDING (YATES)		//CONT.//	06853 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
TWIN OIL CO.		//CONT.//	875023					
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:	2	RRCID -> 019617	COMPL. DATE 06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
BEVERLY (QUEEN)			07661 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
HARD ROCK O&G			355717					
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:	1	RRCID -> 160469	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT	-0-
BIG MESA (QUEEN)			07960 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300					
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:	2	RRCID -> 114963	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)			08027 444	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685					
JANN		WELL #:	1	RRCID -> 161407	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
JANN "A"		WELL #:	2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
RAY, JENNIE		WELL #:	1	RRCID -> 161409	COMPL. DATE 02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) VITAL ENERGY, INC. GILLIHAN				08044 530 100951 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 131715		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/1989				CNTY: HOWARD TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2				N	-0-					61
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2				N	-0-					61
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2				N	-0-					61
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					61
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					61
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT					61

BROUGHTON-WISE				WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH 5				08472 075 508409 WELL #: 3-T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 167275		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/1997				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310					
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2				N	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2				N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) BALD EAGLE OPERATING INC. CREWS & MAST				08958 900 047200 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 067509		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/1976				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A					
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CREWS & MAST UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976				TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A					
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CREWS & MAST				WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976				TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A					
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			2	9	Y	2		1	1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2			1	9	Y	1		2	1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT				1
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-							Y	NO RPT				1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT				1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.// 047200													
CREWS & MAST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9	N		9	-0-	-0-		7	2	2	9	Y	2	1	1		2
10	34	N		34	-0-	-0-		33	2	1	9	Y	1	2	1		1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				1
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-						Y	NO RPT				1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT				1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

HALL, G. T.				WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A					
09	5	X		2	-0-	-3		2	2			Y	-0-				-0-
10	8	X		8	-0-	-0-		8	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HALL, G. T. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A					
09	2	N		2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
10	9	N		9	-0-	-0-		9	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HALL, G. T. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109		PERF. N/A					
09	2	N		2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
10	10	N		10	-0-	-0-		10	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MATHEWS, FANNIE				WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033		PERF. N/A					
09	5	X		2	-0-	-3		2	2			Y	-0-				-0-
10	11	X		11	-0-	-0-		11	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MAYO "A"				WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120		PERF. N/A					
09	2	N		2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
10	4	N		4	-0-	-0-		4	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MAYO "B"				WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138		PERF. N/A					
09	2	N		2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
10	5	N		5	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200																
ELAM			WELL #: 1			RRCID -> 075067			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		6 N		6	-0-	-0-			6 2			Y	-0-						-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		6 N	NO RPT		-0-	-6						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MAYO			WELL #: 1			RRCID -> 075068			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A							
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		3 N		3	-0-	-0-			3 2			Y	-0-						-0-
11		10 N	NO RPT		-0-	-10						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		3 N	NO RPT		-0-	-3						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DEFORD-WHITE			WELL #: 1			RRCID -> 090661			COMPL. DATE 10/28/1980			TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017							
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		15 N		15	-0-	-0-			15 2			Y	-0-						-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		15 N	NO RPT		-0-	-15						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 091514			COMPL. DATE 01/06/1981			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038							
09		102 N		102	-0-	-0-			24 2		78 9	Y	71		95 1				68
10		171 N		171	-0-	-0-			110 2		61 9	Y	55		96 1				27
11		150 N	NO RPT		-0-	-150						Y	NO RPT						27
12		93 N	NO RPT		-0-	-93						Y	NO RPT						27
01		186 N	NO RPT		-0-	-186						Y	NO RPT						27
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						27

DEFORD-WHITE			WELL #: 3			RRCID -> 094183			COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017							
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		25 N		25	-0-	-0-			25 2			Y	-0-						-0-
11		8 N	NO RPT		-0-	-8						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		31 N	NO RPT		-0-	-31						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WHITE UNIT			WELL #: 2T			RRCID -> 114781			COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025							
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		21 N		21	-0-	-0-			21 2			Y	-0-						-0-
11		14 N	NO RPT		-0-	-14						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		31 N	NO RPT		-0-	-31						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MAYO, C.			WELL #: 1801A			RRCID -> 117206			COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069							
09		2 N		2	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
10		4 N		4	-0-	-0-			4 2			Y	-0-						-0-
11		11 N	NO RPT		-0-	-11						Y	NO RPT						-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2						Y	NO RPT						-0-
01		4 N	NO RPT		-0-	-4						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BLOCK 12 (YATES)			09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
UNIVERSITY 12-F			WELL #:	3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	2829 - 3005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 12-F			WELL #:	2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS "S"			WELL #:	4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2801 - 2920		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
STATE OF TEXAS -T-			WELL #:	2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2750 - 2950		
09	28 N	3	-0-	-25	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3		3	3		Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	9		6	3		Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	14		5	3		Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	20		6	3		Y	-0-			-0-
02	25 N	5	-0-	-20	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS -V-			WELL #:	4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	N/A		
09	20 N	2	-0-	-18	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2		2	3		Y	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	6		4	3		Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	10		4	3		Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	15		5	3		Y	-0-			-0-
02	19 N	4	-0-	-15	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
WTG EXPLORATION			945220											
TEXU "R"			WELL #:	1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947		
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	136		136	3		N	-0-			-0-
11	0	411	-0-	411	547		411	3		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	843		296	3		N	-0-			-0-
01	0	250	-0-	250	1093		250	3		N	-0-			-0-
02	1324 N	231	-0-	-1093	-0-		231	3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)														09269 003		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
AMTEX ENERGY, INC.														020522									
LOWE, RALPH ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*		EOM		
								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	145	174	1				416			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	176	170	1				422			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	106	186	1				342			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	118	187	1				273			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	167	173	1				267			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	148	181	1				234			
BLOCK 16 (DEVONIAN)														09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														003125									
-32- HALL														WELL #: 1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
PYOTE GAS UNIT #5														WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
APACHE CORPORATION														027200									
COOPER "43"														WELL #: 2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45			
COOPER 49														WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50			
XTO ENERGY INC.														945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 3														WELL #: 1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A			
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	2				Y	-0-						16			
10			4734	-0-	4734	-0-	4734	4734	2				Y	-0-						16			
11	0		3734	-0-	3734	-0-	8468	3732	2	2	9		Y	2						18			
12	0		3507	-0-	3507	-0-	11975	3507	2				Y	-0-						18			
01	0		4993	-0-	4993	-0-	16968	4993	2				Y	-0-						18			
02	21431	X	4463	-0-	-16968	-0-	-0-	4463	2				Y	-0-						18			

BLOCK 16 (DEVONIAN)				//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 044840				COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-		2130	2			Y	-0-					19	
10	0	3352	-0-	3352	3352	-0-		3352	2			Y	-0-					19	
11	0	2804	-0-	2804	6156	-0-		2801	2		3 9	Y	3					22	
12	0	2256	-0-	2256	8412	-0-		2256	2			Y	-0-					22	
01	0	2634	-0-	2634	11046	-0-		2634	2			Y	-0-					22	
02	14375 X	3329	-0-	-11046	-0-	-0-		3329	2			Y	-0-					22	
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1 U		RRCID -> 046095				COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:		1 U		RRCID -> 047153				COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980		PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON, BLUFORD				WELL #:		1 U		RRCID -> 047928				COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WATSON, L. A. ET AL				WELL #:		1 U		RRCID -> 048904				COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A			
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-		1953	3			Y	-0-					-0-	
10	0	1898	-0-	1898	1898	-0-		1898	3			Y	-0-					-0-	
11	0	1515	-0-	1515	3413	-0-		1515	3			Y	-0-					-0-	
12	0	2085	-0-	2085	5498	-0-		2081	3		4 4	Y	-0-					-0-	
01	0	1894	-0-	1894	7392	-0-		1894	3			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1990	-0-	-810	6582	-0-		1989	3		1 4	Y	-0-					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #:		1		RRCID -> 050561				COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738		PERF.12617 - 13045			
09	1080 N	646	-0-	-434	-0-	-0-		646	2			N	-0-					-0-	
10	0	743	-0-	743	743	-0-		743	2			N	-0-					-0-	
11	0	609	-0-	609	1352	-0-		609	2			N	-0-					-0-	
12	0	758	-0-	758	2110	-0-		758	2			N	-0-					-0-	
01	0	550	-0-	550	2660	-0-		550	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	1037	-0-	-1763	897	-0-		1037	2			N	-0-					-0-	
HILL UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 050619				COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)												CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.																
WATSON, L. A. ET AL B																
WELL #: 1 U RRCID -> 052064												COMPL. DATE 03/01/1972				
												TOTAL DEPTH 17000				
												PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 053304				
												COMPL. DATE 08/16/1972				
												TOTAL DEPTH 16852				
												PERF. N/A				
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6137	3	4 9	Y		4					15
10	0	6337	-0-	6337	6337	6328	3	9 9	Y		8		11 1			12
11	0	4493	-0-	4493	10830	4493	3		Y		-0-		12 1			-0-
12	0	5356	-0-	5356	16186	5334	3	8 4	Y		13					13
01	0	5501	-0-	5501	21687	5480	3	21 9	Y		19		24 1			8
02	26781 X	5094	-0-	-21687	-0-	5092	3	2 4	Y		-0-					8
CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 054150				
												COMPL. DATE 12/20/1972				
												TOTAL DEPTH 16800				
												PERF. N/A				
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3				Y	-0-				-0-
10	0	3328	-0-	3328	3328	3328	3				Y	-0-				-0-
11	0	2936	-0-	2936	6264	2936	3				Y	-0-				-0-
12	0	3544	-0-	3544	9808	3538	3	6 4	Y		-0-					-0-
01	0	2878	-0-	2878	12686	2878	3		Y		-0-					-0-
02	16420 X	3734	-0-	-12686	-0-	3733	3	1 4	Y		-0-					-0-
DOBBINS, W. T.												WELL #: 1 U RRCID -> 055906				
												COMPL. DATE 04/28/1973				
												TOTAL DEPTH 16900				
												PERF. N/A				
09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2				Y	-0-				-0-
10	0	25604	-0-	25604	25604	25604	2				Y	-0-				-0-
11	0	20432	-0-	20432	46036	20432	2				Y	-0-				-0-
12	0	21585	-0-	21585	67621	21585	2				Y	-0-				-0-
01	0	24753	-0-	24753	92374	24635	2	118 9	Y		107					107
02	109871 X	17497	-0-	-92374	-0-	17428	2	69 9	Y		63		47 1			123
FORTSON GAS UNIT												WELL #: 1 U RRCID -> 058764				
												COMPL. DATE 04/11/1974				
												TOTAL DEPTH 16834				
												PERF. N/A				
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-				5
10	0	105	-0-	105	105	105	2				Y	-0-				5
11	0	81	-0-	81	186	81	2				Y	-0-				5
12	0	131	-0-	131	317	131	2				Y	-0-				5
01	0	114	-0-	114	431	114	2				Y	-0-				5
02	541 N	110	-0-	-431	-0-	110	2				Y	-0-				5
MCBIRNEY UNIT NO. 2												WELL #: 1 U RRCID -> 064556				
												COMPL. DATE 05/02/1975				
												TOTAL DEPTH 16850				
												PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO 2													
WELL #: 2													
RRCID -> 147248													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH 12615										PERF.12081 - 12441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		Y	-0-			27
10	0	7886	-0-	7886	7886	7886	2		Y	-0-			27
11	0	4700	-0-	4700	12586	4696	2	4	9	Y	4		31
12	0	4220	-0-	4220	16806	4220	2		Y	-0-			31
01	0	6313	-0-	6313	23119	6313	2		Y	-0-			31
02	30198 X	7079	-0-	-23119	-0-	7079	2		Y	-0-			31
HILL UNIT													
WELL #: 2 U													
RRCID -> 195324													
COMPL. DATE 09/29/2004													
TOTAL DEPTH 12182										PERF.11482 - 15563			
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	3	13	9	Y	12		294
10	0	8414	-0-	8414	8414	8413	3	1	9	Y	1		295
11	0	7844	-0-	7844	16258	7821	3	23	9	Y	21		316
12	0	8662	-0-	8662	24920	8662	3			Y	-0-		316
01	0	9271	-0-	9271	34191	9260	3	11	9	Y	10		326
02	41870 X	7679	-0-	-34191	-0-	7679	3			Y	-0-		326
CAMPBELL ESTATE ETAL													
WELL #: 4U													
RRCID -> 201829													
COMPL. DATE 11/12/2004													
TOTAL DEPTH 15932										PERF.12895 - 15887			
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			Y	-0-		12
10	0	13022	-0-	13022	13022	13022	3			Y	-0-	9 1	3
11	0	14983	-0-	14983	28005	14983	3			Y	-0-	3 1	-0-
12	0	8126	-0-	8126	36131	8111	3	15	4	Y	-0-		-0-
01	0	21065	-0-	21065	57196	21051	3	1	4	Y	12	7 1	5
						13	9						
02	80570 X	23374	-0-	-57196	-0-	23355	3	6	4	Y	12		17
						13	9						
WATSON, L A													
WELL #: 3HU													
RRCID -> 203124													
COMPL. DATE 12/16/2003													
TOTAL DEPTH 13661										PERF.12490 - 12919			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WATSON, L. A. ET AL B													
WELL #: 3HU													
RRCID -> 203129													
COMPL. DATE 01/22/2004													
TOTAL DEPTH 14300										PERF.13310 - 13584			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL													
WELL #: 4HU													
RRCID -> 203256													
COMPL. DATE 11/13/2003													
TOTAL DEPTH 17850										PERF.12974 - 13305			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)				//CONT.//	09269 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:	2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL	DEPTH	17594	PERF.	12789	-	13046		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLOCK 16 (ELLEN.)					09269 426	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125													
HALL, G. T. 31				WELL #:	1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL	DEPTH	16252	PERF.	15823	-	16252		
09	3840 X	2281	-0-	-1559	-0-	2281	3			N	-0-					140		
10	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580	3			N	-0-					140		
11	0	2060	-0-	2060	2060	2060	3			N	-0-					140		
12	0	1959	-0-	1959	4019	1959	3			N	-0-					140		
01	0	1676	-0-	1676	5695	1676	3			N	-0-					140		
02	8292 X	2597	-0-	-5695	-0-	2597	3			N	-0-					140		
APACHE CORPORATION					027200													
COOPER -43-				WELL #:	1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL	DEPTH	16590	PERF.	N/A				
09	6960 X	4304	-0-	-2656	-0-	4304	3			Y	-0-					48		
10	7192 X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3			Y	-0-					48		
11	6960 X	5929	-0-	-1031	-0-	5929	3			Y	-0-					48		
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					48		
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			Y	-0-					48		
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			Y	-0-					48		
COOPER 49				WELL #:	1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL	DEPTH	16450	PERF.	13255	-	16419		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CML EXPLORATION, LLC					120648													
PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #:	2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL	DEPTH	16678	PERF.	15759	-	16678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.					945936													
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL	DEPTH	17274	PERF.	N/A				
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			Y	-0-					76		
10	0	8096	-0-	8096	8096	8096	2			Y	-0-					76		
11	0	8177	-0-	8177	16273	8165	2	12	9	Y	-11					87		
12	0	5520	-0-	5520	21793	5520	2			Y	-0-					87		
01	0	6863	-0-	6863	28656	6863	2			Y	-0-					87		
02	36296 X	7640	-0-	-28656	-0-	7640	2			Y	-0-					87		

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
THORNTON, BLUFORD														
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 L RRCID -> 047929													COMPL. DATE 02/10/1970	
TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3						-0-	
10	0	5781	-0-	5781	5781	5781	3						-0-	
11	0	4970	-0-	4970	10751	4970	3						-0-	
12	0	5302	-0-	5302	16053	5300	3	2	4				-0-	
01	0	5077	-0-	5077	21130	5077	3						-0-	
02	26462 X	5332	-0-	-21130	-0-	5331	3	1	4				-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 12													WELL #: 2 RRCID -> 048513	
TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A														
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2						-0-	
10	0	125	-0-	125	125	125	2						-0-	
11	0	163	-0-	163	288	163	2						-0-	
12	0	119	-0-	119	407	119	2						-0-	
01	0	180	-0-	180	587	180	2						-0-	
02	736 N	149	-0-	-587	-0-	149	2						-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 7													WELL #: 1 L RRCID -> 048613	
TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740														
09	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11237	2	12	9	N			105	
10	0	10976	-0-	10976	10976	10907	2	69	9	N			168	
11	0	7592	-0-	7592	18568	7579	2	13	9	N			180	
12	0	7837	-0-	7837	26405	7837	2			N			180	
01	0	6865	-0-	6865	33270	6719	2	146	9	N			313	
02	43507 X	10237	-0-	-33270	-0-	10147	2	90	9	N			207	
WATSON, L. A., ET AL													WELL #: 1 L RRCID -> 048903	
TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A														
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7595	3	12	9	Y			47	
10	0	7694	-0-	7694	7694	7662	3	32	9	Y			42	
11	0	7786	-0-	7786	15480	7786	3			Y			-0-	
12	0	7265	-0-	7265	22745	7212	3	11	4	Y			38	
01	0	7136	-0-	7136	29881	7110	3	1	4	Y			10	
02	37233 X	7352	-0-	-29881	-0-	7350	3	2	4	Y			10	
PYOTE GAS UNIT NO. 13													WELL #: 2 RRCID -> 048935	
TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611														
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y			17	
10	0	4159	-0-	4159	4159	4159	2			Y			17	
11	0	3657	-0-	3657	7816	3655	2	2	9	Y			19	
12	0	2335	-0-	2335	10151	2335	2			Y			19	
01	0	3538	-0-	3538	13689	3538	2			Y			19	
02	17435 X	3746	-0-	-13689	-0-	3746	2			Y			19	
MCDONALD, MYRTLE ET AL													WELL #: 1 L RRCID -> 053305	
TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
CAMPBELL ESTATE, ET AL															
WELL #: 1 L RRCID -> 054039															
COMPL. DATE 11/25/1972															
TOTAL DEPTH 16800															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
											M	PROD	CODE	CODE	
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3428	3			Y	-0-			-0-
10	0	3126	-0-	3126	3126		3126	3			Y	-0-			-0-
11	0	3646	-0-	3646	6772		3646	3			Y	-0-			-0-
12	0	4499	-0-	4499	11271		4487	3	12	4	Y	-0-			-0-
01	0	3481	-0-	3481	14752		3481	3			Y	-0-			-0-
02	18942 X	4190	-0-	-14752	-0-		4188	3	2	4	Y	-0-			-0-
DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 L RRCID -> 055817															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 16900															
PERF. 15554 - 16575															
09	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-		14543	2	112	9	Y	102			269
10	0	20958	-0-	20958	20958		20859	2	99	9	Y	90	186	1	173
11	0	15355	-0-	15355	36313		15220	2	135	9	Y	123			296
12	0	12857	-0-	12857	49170		12713	2	144	9	Y	131	188	1	239
01	0	11565	-0-	11565	60735		11479	2	86	9	Y	78			317
02	79920 X	19185	-0-	-60735	-0-		19106	2	79	9	Y	72	139	1	250
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 058600															
COMPL. DATE 04/11/1974															
TOTAL DEPTH 16834															
PERF. N/A															
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		5659	2			Y	-0-			289
10	0	5692	-0-	5692	5692		5692	2			Y	-0-			289
11	0	2338	-0-	2338	8030		2338	2			Y	-0-			289
12	0	5018	-0-	5018	13048		5018	2			Y	-0-			289
01	0	5749	-0-	5749	18797		5749	2			Y	-0-			289
02	24228 X	5431	-0-	-18797	-0-		5431	2			Y	-0-			289
MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 L RRCID -> 062048															
COMPL. DATE 04/22/1995															
TOTAL DEPTH 16850															
PERF. 16317 - 16720															
09	780 N	699	-0-	-81	-0-		699	2			N	-0-			81
10	0	495	-0-	495	495		495	2			N	-0-			81
11	0	583	-0-	583	1078		583	2			N	-0-			81
12	0	536	-0-	536	1614		536	2			N	-0-			81
01	0	143	-0-	143	1757		143	2			N	-0-			81
02	2404 N	647	-0-	-1757	-0-		647	2			N	-0-			81
BLOCK 16 (MONTOKA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HOWE STATE GAS UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 192270															
COMPL. DATE 07/07/2002															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 12800 - 17750															
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3264	3			N	-0-			73
10	0	4210	-0-	4210	4210		4210	3			N	-0-			73
11	0	3173	-0-	3173	7383		3173	3			N	-0-			73
12	0	4192	-0-	4192	11575		4192	3			N	-0-			73
*01	17458 X	5883	-0-	-11575	-0-		5883	3			N	-0-			73
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168	3			N	-0-			73
APACHE CORPORATION															
COOPER 49															
WELL #: 1 RRCID -> 152791															
COMPL. DATE 04/11/2007															
TOTAL DEPTH 16450															
PERF. 13255 - 16419															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION															
COOPER "43"															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460															
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
09	5160 X	3298	-0-	-1862	-0-	3298	3			Y	-0-				48
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			Y	-0-				48
11	5160 X	4966	-0-	-194	-0-	4966	3			Y	-0-				48
12	5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	3			Y	-0-				48
01	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	4906	3			Y	-0-				48
02	4956 X	4017	-0-	-939	-0-	4017	3			Y	-0-				48
COOPER "43"													WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
09	10440 X	9837	-0-	-603	-0-	9837	3			Y	-0-				45
10	10788 X	10091	-0-	-697	-0-	10091	3			Y	-0-				45
11	10440 X	10029	-0-	-411	-0-	10029	3			Y	-0-				45
12	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			Y	-0-				45
01	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			Y	-0-				45
02	9352 X	9138	-0-	-214	-0-	9138	3			Y	-0-				45
COOPER 49													WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-				48
10	3100 N	10438	-0-	7338	-0-	10438	3			Y	-0-				48
11	3000 N	5993	-0-	2993	-0-	10331	3			Y	-0-				48
12	3100 N	6222	-0-	3122	-0-	13453	3			Y	-0-				48
01	19083 X	5630	-0-	-13453	-0-	5630	3			Y	-0-				48
02	7252 X	5101	-0-	-2151	-0-	5101	3			Y	-0-				48
COOPER "43"													WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-				21
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-				21
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-				21
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-				21
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-				21
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				21
BREITBURN OPERATING L.P.													090732		
PYOTE GAS UNIT 2													WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.													148113		
STALLINGS GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183		
09	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	3248	3			N	-0-				69
10	3534 X	1848	-0-	-1686	-0-	1848	3			N	-0-				69
11	3420 X	2478	-0-	-942	-0-	2478	3			N	-0-				69
12	0	1970	-0-	1970	-0-	1970	3			N	-0-				69
*01	4028 X	2058	-0-	-1970	-0-	2058	3			N	-0-				69
02	3024 X	1947	-0-	-1077	-0-	1947	3			N	-0-				69

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427						
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980 PERF.14200 - 14222
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.			945936						
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000 PERF.13206 - 14177
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-	-0-
10	0	366	-0-	366	366 3	366 3	Y	-0-	-0-
11	0	328	-0-	328	694 3	694 3	Y	-0-	-0-
12	0	404	-0-	404	1098 3	403 3	1 4 Y	-0-	-0-
01	0	333	-0-	333	1431 3	333 3	Y	-0-	-0-
02	1772 N	341	-0-	-1431	-0-	341 3	Y	-0-	-0-
HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100 PERF.12630 - 16974
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	Y	-0-	3
10	0	1155	-0-	1155	1155 3	1155 3	Y	-0-	3
11	0	1085	-0-	1085	2240 3	1085 3	Y	-0-	3
12	0	976	-0-	976	3216 3	976 3	Y	-0-	3
01	0	726	-0-	726	3942 3	726 3	Y	-0-	3
02	2800 N	1051	-0-	-1749	2193	1051 3	Y	-0-	3
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100 PERF.13771 - 14025
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-	-0-
10	0	2478	-0-	2478	2478 3	2478 3	Y	-0-	-0-
11	0	2337	-0-	2337	4815 3	2337 3	Y	-0-	-0-
12	0	2213	-0-	2213	7028 3	2210 3	3 4 Y	-0-	-0-
01	0	2346	-0-	2346	9374 3	2346 3	Y	-0-	-0-
02	11335 X	1961	-0-	-9374	-0-	1960 3	1 4 Y	-0-	-0-
PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489 PERF.13990 - 17431
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3	Y	-0-	45
10	0	13910	-0-	13910	13859 3	13859 3	51 9 Y	46	65
11	0	11532	-0-	11532	25442 3	11518 3	14 9 Y	13	68
12	0	7069	-0-	7069	32511 3	7041 3	28 9 Y	25	93
01	0	15363	-0-	15363	47874 3	15196 3	167 9 Y	152	180
02	68674 X	20800	-0-	-47874	-0-	20737 3	63 9 Y	57	237
WATSON, L. A.		WELL #:	2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993 PERF.13695 - 17551
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	Y	-0-	-0-
10	0	3606	-0-	3606	3606 3	3606 3	Y	-0-	-0-
11	0	2544	-0-	2544	6150 3	2544 3	Y	-0-	-0-
12	0	3684	-0-	3684	9834 3	3679 3	5 4 Y	-0-	-0-
01	0	8474	-0-	8474	18308 3	8473 3	1 4 Y	-0-	-0-
02	28850 X	10542	-0-	-18308	-0-	10474 3	4 4 Y	58	58
						64 9			

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PATHOMACK 55															
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222															
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE															
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980															
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3				Y	-0-			-0-
10	0	6785	-0-	6785	6785	6785	3				Y	-0-			-0-
11	0	8124	-0-	8124	14909	8124	3				Y	-0-			-0-
12	0	4434	-0-	4434	19343	4424	3	10	4		Y	-0-			-0-
01	0	12457	-0-	12457	31800	12443	3	1	4		Y	12	7	1	5
						13	9								
02	46611 X	14811	-0-	-31800	-0-	14770	3	5	4		Y	33			38
						36	9								

CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570															
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3				Y	-0-			-0-
10	0	3116	-0-	3116	3116	3116	3				Y	-0-			-0-
11	0	4486	-0-	4486	7602	4486	3				Y	-0-			-0-
12	0	2325	-0-	2325	9927	2322	3	3	4		Y	-0-			-0-
01	0	4952	-0-	4952	14879	4952	3				Y	-0-			-0-
02	24318 X	9439	-0-	-14879	-0-	9433	3	3	4		Y	3			3
						3	9								

PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371															
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3				Y	-0-			-0-
10	0	4294	-0-	4294	4294	4294	3				Y	-0-			-0-
11	0	4088	-0-	4088	8382	4088	3				Y	-0-			-0-
12	0	3110	-0-	3110	11492	3106	3	4	4		Y	-0-			-0-
01	0	4959	-0-	4959	16451	4959	3				Y	-0-			-0-
02	20271 X	3820	-0-	-16451	-0-	3819	3	1	4		Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129															
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2222	3	6	9		Y	5			22
10	0	863	-0-	863	863	855	3	8	9		Y	7	16	1	13
11	0	684	-0-	684	1547	684	3				Y	-0-	13	1	-0-
12	0	2025	-0-	2025	3572	2023	3	2	4		Y	-0-			-0-
01	0	11025	-0-	11025	14597	11025	3				Y	-0-			-0-
02	22437 X	7840	-0-	-14597	-0-	7838	3	2	4		Y	-0-			-0-

BLUFORD THORNTON 82															
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876															
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3				Y	-0-			2
10	0	3717	-0-	3717	3717	3716	3	1	9		Y	1	2	1	1
11	0	2376	-0-	2376	6093	2376	3				Y	-0-	1	1	-0-
12	0	3318	-0-	3318	9411	3311	3	7	4		Y	-0-			-0-
01	0	3640	-0-	3640	13051	3640	3				Y	-0-			-0-
02	16514 X	3463	-0-	-13051	-0-	3461	3	2	4		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3							-0-
10	0	4869	-0-	4869	4869	4869	3							-0-
11	0	4056	-0-	4056	8925	4056	3							-0-
12	0	3123	-0-	3123	12048	3119	3	4	4					-0-
01	0	9728	-0-	9728	21776	9706	3	1	4					8
						21	9							
02	26821 X	5045	-0-	-21776	-0-	5023	3	2	4					26
						20	9							
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5117	3	33	9					233
10	0	2862	-0-	2862	2862	2850	3	12	9					244
11	0	5460	-0-	5460	8322	5442	3	18	9					83
12	0	3782	-0-	3782	12104	3782	3							83
01	0	4614	-0-	4614	16718	4593	3	21	9					102
02	20116 X	3398	-0-	-16718	-0-	3398	3							102
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	3	10	9					51
10	0	6614	-0-	6614	6585	6585	3	29	9					40
11	0	3762	-0-	3762	10376	3762	3							-0-
12	0	4509	-0-	4509	14885	4485	3	3	4					19
						21	9							
01	0	13442	-0-	13442	28327	13362	3	1	4					30
						79	9							
02	38456 X	10129	-0-	-28327	-0-	10121	3	2	4					35
						6	9							
LOWE, RALPH ESTATE 77														
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3							9
10	0	5235	-0-	5235	5235	5235	3							2
11	0	3656	-0-	3656	8891	3454	3	202	9					174
12	0	2717	-0-	2717	11608	2679	3	5	4					52
						33	9							
01	0	10244	-0-	10244	21852	10191	3	53	9					20
02	28268 X	6416	-0-	-21852	-0-	6414	3	2	4					20

BLOCK 16 (MONTROYA)															//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
WATSON, L. A.															WELL #: 3HL RRCID -> 186313															COMPL. DATE 12/16/2003															TOTAL DEPTH 13661															PERF.13422 - 16626														
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																																									
09	882 X														882	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3		3	9	Y		3								16																																							
10	0														3366	-0-	3366	3366	3357	3		9	9	Y		8								12																																								
11	0														2697	-0-	2697	6063	2697	3				Y		-0-				12	1			-0-																																								
12	0														1498	-0-	1498	7561	1492	3		3	4	Y		3							3																																									
																			3	9																																																						
01	0														3706	-0-	3706	11267	3700	3		6	9	Y		5				6	1			2																																								
02	16514 X														5247	-0-	-11267	-0-	5227	3		2	4	Y		16								18																																								
																			18	9																																																						
PYOTE GAS UNIT 11															WELL #: 4H RRCID -> 188350															COMPL. DATE 11/27/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13525 - 16845														
09	767 N														767	-0-	-0-	-0-	759	3		8	9	Y		7									33																																							
10	0														780	-0-	780	780	760	3		20	9	Y		18			24	1				27																																								
11	0														527	-0-	527	1307	527	3				Y		-0-			27	1			-0-																																									
12	0														567	-0-	567	1874	566	3		1	4	Y		-0-							-0-																																									
01	0														754	-0-	754	2628	754	3				Y		-0-							-0-																																									
02	2800 N														794	-0-	-2006	622	794	3				Y		-0-							-0-																																									
WATSON, L. A. ET AL B															WELL #: 4HL RRCID -> 188776															COMPL. DATE 11/13/2003															TOTAL DEPTH 17850															PERF.13976 - 17826														
09	5267 X														5267	-0-	-0-	-0-	5267	3					Y		-0-								-0-																																							
10	0														4912	-0-	4912	4912	4912	3					Y		-0-							-0-																																								
11	0														3749	-0-	3749	8661	3715	3		34	9	Y		31			2	1			29																																									
12	0														5378	-0-	5378	14039	5363	3		6	4	Y		8			25	1			12																																									
																			9	9																																																						
01	0														5606	-0-	5606	19645	5600	3		6	9	Y		5			15	1			5																																									
02	25075 X														5430	-0-	-19645	-0-	5426	3		1	4	Y		3							2																																									
																			3	9																																																						
FORTSON GAS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 189144															COMPL. DATE 05/15/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.14158 - 18133														
09	1873 X														1873	-0-	-0-	-0-	1873	3					Y		-0-								-0-																																							
10	0														6667	-0-	6667	6667	6667	3					Y		-0-							-0-																																								
11	0														5378	-0-	5378	12045	5378	3					Y		-0-						-0-																																									
12	0														3889	-0-	3889	15934	3883	3		6	4	Y		-0-							-0-																																									
01	0														9920	-0-	9920	25854	9850	3		1	4	Y		63			37	1			26																																									
																			69	9																																																						
02	35721 X														9867	-0-	-25854	-0-	9838	3		3	4	Y		24							50																																									
																			26	9																																																						
PYOTE GAS UNIT 7															WELL #: 3H RRCID -> 189155															COMPL. DATE 12/06/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13778 - 17625														
09	3691 X														3691	-0-	-0-	-0-	3689	3		2	9	Y		2									12																																							
10	0														14592	-0-	14592	14592	14588	3		4	9	Y		4			8	1				8																																								
11	0														11586	-0-	11586	26178	11586	3					Y		-0-			8	1			-0-																																								
12	0														6616	-0-	6616	32794	6599	3		11	4	Y		5							5																																									
																			6	9																																																						
01	0														16746	-0-	16746	49540	16735	3		1	4	Y		9			10	1			4																																									
																			10	9																																																						
02	69648 X														20108	-0-	-49540	-0-	20048	3		4	4	Y		51							55																																									
																			56	9																																																						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14277 - 24280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
10	0	5945	-0-	5945	5945	5945	3			Y	-0-					-0-
11	0	4748	-0-	4748	10693	4748	3			Y	-0-					-0-
12	0	3250	-0-	3250	13943	3241	3		9 4	Y	-0-					-0-
01	0	6839	-0-	6839	20782	6830	3		1 4	Y	7		4 1			3
						8 9										
02	26578 X	5796	-0-	-20782	-0-	5792	3		2 4	Y	2					5
						2 9										

CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:		4H	RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT				WELL #:		2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482	- 15563		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13				WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.13880	- 18600		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					28
10	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					28
12	0	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)				09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574												
COX-UNIVERSITY				WELL #:		1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546	PERF. 5720	- 8160		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)				09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369												
SOFT TAIL				WELL #:		1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 6288	- 6332		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2 1			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2 1			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)			09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
UNIVERSITY 24-18 "A"			WELL #:	1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL	DEPTH 18200	PERF. 6040 - 6370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 27 (MCKEE)			09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WADDELL TR A			WELL #:	565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #:	417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL	DEPTH 6333	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #:	889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL	DEPTH 6115	PERF. N/A			
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	0	838	-0-	838	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	0	615	-0-	615	-0-	1453	615	2		N	-0-			-0-
12	0	815	-0-	815	-0-	2268	815	2		N	-0-			-0-
01	0	737	-0-	737	-0-	3005	737	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	661	-0-	-2139	-0-	866	661	2		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #:	896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL	DEPTH 5960	PERF. 5857 - 5880			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	-0-	3	2	2		Y	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
SLANT OPERATING, LLC			786697											
LONG, ELL			WELL #:	12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL	DEPTH 6050	PERF. N/A			
09	540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)			//CONT.//		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697															
LONG, ELL			WELL #:		13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
TUBB, J. B. ESTATE "16"			WELL #:		1		RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5948		-		5992			
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2				N	-0-					-0-		
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2				N	-0-					-0-		
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				N	-0-					-0-		
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-					-0-		
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					-0-		
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2				N	-0-					-0-		
BLOCK 27 (TUBB)					09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC					786697															
LONG, ELL			WELL #:		13 U		RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DURELLE			WELL #:		3		RRCID -> 202723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4149		-		4304	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
BLOCK 31 (ATOKA 7900)					09358 090		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC					786697															
UNIVERSITY -36B-			WELL #:		2		RRCID -> 292372		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 9152		PERF. 8060		-		8084			
09	3000 #	2186	-0-	-814	-0-	2179	2	7	9	Y	6	6	1					1		
10	3100 #	2064	-0-	-1036	-0-	2057	2	7	9	Y	6	6	1					1		
11	2670 #	1972	-0-	-698	-0-	1871	2	94	4	Y	6	6	1					1		
						7	9													
12	2635 #	1883	-0-	-752	-0-	1876	2	7	9	Y	6	5	1					2		
01	2573 #	1548	-0-	-1025	-0-	1481	2	61	4	Y	5	6	1					1		
						6	9													
02	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	1894	2	1146	9	Y	1042	798	1					245		
BLOCK 31 (DEVONIAN)					09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
OXY USA INC.					630591															
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8075		-		8892			
09	13140 X	12457	-0-	-683	-0-	12365	2	92	9	Y	84	79	0					6		
10	0	9667	-0-	9667	-0-	9667	2	23	9	Y	21	26	0					1		
11	0	9604	-0-	9604	-0-	19271	2	3	9	Y	3	4	0					-0-		
12	0	10395	-0-	10395	-0-	29666	2	22	9	Y	20	19	0					1		
01	0	10752	-0-	10752	-0-	40418	2	95	9	Y	86	81	0					6		
02	49740 X	9322	-0-	-40418	-0-	9299	2	23	9	Y	21	25	0					2		

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995														
M	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
0														EOM BALANCE
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5203	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4519	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	5400 X	4446	-0-	-954	-0-	4428	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	4047	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	5580 X	3519	-0-	-2061	-0-	3517	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
02	4872 X	2513	-0-	-2359	-0-	2501	2	12	9	Y	11	10	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816														
09	8640 X	8024	-0-	-616	-0-	8021	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10273	2	42	9	Y	38	35	0	3
11	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9634	2	44	9	Y	40	40	0	3
12	8804 X	8248	-0-	-556	-0-	8196	2	52	9	Y	47	47	0	3
01	8804 X	7805	-0-	-999	-0-	7774	2	31	9	Y	28	29	0	2
02	7952 X	5286	-0-	-2666	-0-	5247	2	39	9	Y	35	34	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889														
09	12390 X	11422	-0-	-968	-0-	11419	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	12834 X	11552	-0-	-1282	-0-	11552	2			Y	-0-			-0-
11	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2	50	9	Y	45	42	0	3
12	12493 X	9842	-0-	-2651	-0-	9814	2	28	9	Y	25	26	0	2
01	12214 X	9799	-0-	-2415	-0-	9769	2	30	9	Y	27	27	0	2
02	11284 X	7378	-0-	-3906	-0-	7343	2	35	9	Y	32	32	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005														
09	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7015	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6129	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6206	2	25	9	Y	23	21	0	2
12	7254 X	5563	-0-	-1691	-0-	5554	2	9	9	Y	8	9	0	1
01	7254 X	6120	-0-	-1134	-0-	6101	2	19	9	Y	17	17	0	1
02	6552 X	4541	-0-	-2011	-0-	4524	2	17	9	Y	15	15	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918														
09	13530 X	12973	-0-	-557	-0-	12945	2	28	9	Y	25	24	0	2
10	13981 X	11303	-0-	-2678	-0-	11273	2	30	9	Y	27	27	0	2
11	13650 X	11510	-0-	-2140	-0-	11466	2	44	9	Y	40	39	0	3
12	14105 X	11754	-0-	-2351	-0-	11701	2	53	9	Y	48	48	0	3
01	13795 X	12351	-0-	-1444	-0-	12294	2	57	9	Y	52	52	0	3
02	12096 X	9963	-0-	-2133	-0-	9921	2	42	9	Y	38	38	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865														
09	47910 X	43489	-0-	-4421	-0-	43472	2	17	9	Y	15	16	0	1
10	49507 X	39803	-0-	-9704	-0-	39783	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	46080 X	41095	-0-	-4985	-0-	41039	2	56	9	Y	51	49	0	3
12	47616 X	42625	-0-	-4991	-0-	42594	2	31	9	Y	28	29	0	2
01	46965 X	20872	-0-	-26093	-0-	20859	2	13	9	Y	12	13	0	1
02	40600 X	35540	-0-	-5060	-0-	35500	2	40	9	Y	36	34	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150														
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9	9	Y	8	8	0	31
10	0	2672	-0-	2672	2672	2670	2	2	9	Y	2	3	0	30
11	0	2903	-0-	2903	5575	2893	2	10	9	Y	9	8	0	31
12	0	2916	-0-	2916	8491	2901	2	15	9	Y	14	14	0	31
01	0	3069	-0-	3069	11560	3057	2	12	9	Y	11	11	0	31
02	13821 X	2261	-0-	-11560	-0-	2243	2	18	9	Y	16	16	0	31

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 8718 - 9016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	3124 2	9 9 Y	8 0	1
10	3503 X	2821	-0-	-682	-0-	2814 2	7 9 Y	7 0	-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2824 2	10 9 Y	8 0	1
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3034 2	17 9 Y	15 0	1
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4052 2	21 9 Y	19 0	1
02	2912 X	2586	-0-	-326	-0-	2571 2	15 9 Y	14 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 7500 - 7508	
09	5310 X	4592	-0-	-718	-0-	4588 2	4 9 Y	4 0	-0-
10	0	1107	-0-	-1107	-0-	1107 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5412	-0-	5412	6519	5401 2	11 9 Y	9 0	1
12	DLQ G-10	5634	-0-	5634	12153	5625 2	9 9 Y	8 0	1
01	0	5067	-0-	5067	17220	5066 2	1 9 Y	2 0	-0-
02	20994 X	3774	-0-	-17220	-0-	3762 2	12 9 Y	10 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF. 7951 - 8717	
09	7890 X	5846	-0-	-2044	-0-	5679 2	167 9 Y	152 0	11
10	0	12919	-0-	12919	12678	2	241 9 Y	219 0	15
11	DLQ G-10	13696	-0-	13696	26615	2	92 9 Y	84 0	6
12	DLQ G-10	14600	-0-	14600	41215	2	112 9 Y	102 0	7
01	0	16237	-0-	16237	57452	2	113 9 Y	103 0	7
02	70073 X	12621	-0-	-57452	-0-	12472 2	149 9 Y	135 0	10

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8460 - 9039	
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2116 2	12 9 Y	11 0	1
10	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	1858 2	11 9 Y	10 0	1
11	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	1923 2	10 9 Y	9 0	1
12	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2010 2	3 9 Y	4 0	-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124 2	6 9 Y	5 0	-0-
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	1731 2	7 9 Y	6 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965	
								PERF. 8410 - 8780	
09	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6555 2	12 9 Y	11 0	1
10	5115 X	4833	-0-	-282	-0-	4816 2	17 9 Y	15 0	1
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3056 2	17 9 Y	15 0	1
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3615 2	18 9 Y	16 0	1
01	4495 X	2798	-0-	-1697	-0-	2784 2	14 9 Y	13 0	1
02	4060 X	1928	-0-	-2132	-0-	1918 2	10 9 Y	9 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8121 - 8843	
09	690 N	547	-0-	-143	-0-	544 2	3 9 Y	3 0	-0-
10	682 N	340	-0-	-342	-0-	338 2	2 9 Y	2 0	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617 2	2 9 Y	2 0	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9 Y	5 0	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9 Y	5 0	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9 Y	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340	
								PERF. 7918 - 8511	
09	39690 X	30168	-0-	-9522	-0-	30069 2	99 9 Y	90 0	6
10	33046 X	21118	-0-	-11928	-0-	20988 2	130 9 Y	118 0	8
11	29795 X	29795	-0-	-0-	-0-	29604 2	191 9 Y	174 0	12
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	31091 2	199 9 Y	181 0	12
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	32557 2	231 9 Y	210 0	14
02	51241 X	51241	-0-	-0-	-0-	51048 2	193 9 Y	175 0	13

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856														
M	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
0														EOM BALANCE
09	22650 X	21331	-0-	-1319	-0-	21307	2	24	9	Y	22	25	0	2
10	23560 X	19270	-0-	-4290	-0-	19260	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	24009	2	127	9	Y	115	108	0	8
12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	24686	2	94	9	Y	85	87	0	6
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	26584	2	113	9	Y	103	102	0	7
02	21280 X	21198	-0-	-82	-0-	21084	2	114	9	Y	104	103	0	8
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843														
09	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1085	2	14	9	Y	13	13	0	1
10	1147 N	907	-0-	-240	-0-	898	2	9	9	Y	8	8	0	1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	Y	9	8	0	1
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033														
09	6570 X	4046	-0-	-2524	-0-	4033	2	13	9	Y	12	12	0	1
10	6789 X	4061	-0-	-2728	-0-	4044	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3961	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4110	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
01	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	4985	2	25	9	Y	23	22	0	1
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4348	2	35	9	Y	32	31	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646														
09	14310 X	11504	-0-	-2806	-0-	11492	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	13237 X	10274	-0-	-2963	-0-	10267	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
11	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12672	2	40	9	Y	36	34	0	2
12	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13019	2	33	9	Y	30	30	0	2
01	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15136	2	81	9	Y	74	71	0	5
02	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24477	2	51	9	Y	46	48	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044														
09	5370 X	4418	-0-	-952	-0-	4396	2	22	9	Y	20	19	0	1
10	5549 X	4096	-0-	-1453	-0-	4076	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	2	28	9	Y	25	24	0	2
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3914	2	19	9	Y	17	18	0	1
01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	4148	2	18	9	Y	16	16	0	1
02	4116 X	3351	-0-	-765	-0-	3332	2	19	9	Y	17	17	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931														
09	7380 X	7196	-0-	-184	-0-	7190	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
10	7626 X	6386	-0-	-1240	-0-	6377	2	9	9	Y	8	7	0	1
11	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6935	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6753	2	18	9	Y	16	16	0	1
01	7874 X	6698	-0-	-1176	-0-	6669	2	29	9	Y	26	25	0	2
02	6720 X	5458	-0-	-1262	-0-	5433	2	25	9	Y	23	23	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846														
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5893	2	41	9	Y	37	36	0	3
10	5890 X	5268	-0-	-622	-0-	5231	2	37	9	Y	34	35	0	2
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6034	2	45	9	Y	41	40	0	3
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5796	2	39	9	Y	35	36	0	2
01	5983 X	5044	-0-	-939	-0-	5010	2	34	9	Y	31	31	0	2
02	5404 X	3620	-0-	-1784	-0-	3589	2	31	9	Y	28	28	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830														
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
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	543	2	24	9	Y	22	20	0	2
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	9	0	1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	10	0	1
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	380	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952														
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6128	2	17	9	Y	15	14	0	1
10	0	4900	-0-	4900	-0-	4888	2	12	9	Y	11	11	0	1
11	DLQ G-10	4809	-0-	4809	-0-	4799	2	10	9	Y	9	9	0	1
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	-0-	4504	2	9	9	Y	8	8	0	1
01	0	4113	-0-	4113	-0-	4107	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
02	21553 X	3218	-0-	-18335	-0-	3211	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070														
09	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	23340	2	26	9	Y	24	25	0	2
10	20460 X	19685	-0-	-775	-0-	19664	2	21	9	Y	19	20	0	1
11	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	20902	2	29	9	Y	26	25	0	2
12	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	20261	2	43	9	Y	39	38	0	3
01	25575 X	20304	-0-	-5271	-0-	20269	2	35	9	Y	32	33	0	2
02	21812 X	18473	-0-	-3339	-0-	18453	2	20	9	Y	18	19	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950														
09	12360 X	10832	-0-	-1528	-0-	10804	2	28	9	Y	25	24	0	2
10	0	9577	-0-	9577	-0-	9555	2	22	9	Y	20	21	0	1
11	DLQ G-10	9948	-0-	9948	-0-	9926	2	22	9	Y	20	20	0	1
12	DLQ G-10	9329	-0-	9329	-0-	9312	2	17	9	Y	15	15	0	1
01	0	9261	-0-	9261	-0-	9246	2	15	9	Y	14	14	0	1
02	45401 X	7286	-0-	-38115	-0-	7269	2	17	9	Y	15	15	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977														
03	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	479 X	84	-0-	-395	-0-	81	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021														
09	9390 X	8474	-0-	-916	-0-	8460	2	14	9	Y	13	14	0	1
10	0	6390	-0-	6390	-0-	6373	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	DLQ G-10	7226	-0-	7226	-0-	7211	2	15	9	Y	14	14	0	1
12	DLQ G-10	7825	-0-	7825	-0-	7811	2	14	9	Y	13	13	0	1
01	0	8371	-0-	8371	-0-	8364	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
02	36726 X	6914	-0-	-29812	-0-	6892	2	22	9	Y	20	19	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 11																	
RRCID -> 279854																	
COMPL. DATE 12/15/1982																	
TOTAL DEPTH 9098																	
PERF. 8401 - 8994																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-
10	0	2922	-0-	-0-	2922	2922	-0-	2921	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-
11	0	3134	-0-	-0-	3134	6056	-0-	3131	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-
12	0	3619	-0-	-0-	3619	9675	-0-	3616	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-
01	0	3447	-0-	-0-	3447	13122	-0-	3446	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-
02	15774 X	2652	-0-	-0-	-13122	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 12																	
RRCID -> 282456																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9100																	
PERF. 8360 - 9043																	
09	930 X	728	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-
10	961 X	582	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-
01	589 N	560	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-
02	588 N	424	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: C 8R																	
RRCID -> 282506																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9075																	
PERF. 8033 - 8950																	
09	8010 X	7921	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	7919	2	2	9	Y	2	3	0	-0-	-0-
10	8711 X	6931	-0-	-0-	-1780	-0-	-0-	6925	2	6	9	Y	5	5	0	-0-	-0-
11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6850	2	21	9	Y	19	18	0	-0-	1
12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7335	2	14	9	Y	13	13	0	-0-	1
01	8494 X	7265	-0-	-0-	-1229	-0-	-0-	7254	2	11	9	Y	10	10	0	-0-	1
02	7392 X	5341	-0-	-0-	-2051	-0-	-0-	5329	2	12	9	Y	11	11	0	-0-	1
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 14																	
RRCID -> 286779																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9400																	
PERF. 8360 - 9276																	
09	9060 X	8374	-0-	-0-	-686	-0-	-0-	8349	2	25	9	Y	23	22	0	-0-	2
10	9362 X	8382	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	8360	2	22	9	Y	20	21	0	-0-	1
11	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8338	2	25	9	Y	23	22	0	-0-	2
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8150	2	22	9	Y	20	21	0	-0-	1
01	8711 X	8302	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	8287	2	15	9	Y	14	14	0	-0-	1
02	7812 X	6533	-0-	-0-	-1279	-0-	-0-	6522	2	11	9	Y	10	10	0	-0-	1
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 10																	
RRCID -> 287037																	
COMPL. DATE 05/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9125																	
PERF. 8413 - 9084																	
09	3630 X	3136	-0-	-0-	-494	-0-	-0-	3095	2	41	9	Y	37	37	0	-0-	3
10	0	2666	-0-	-0-	2666	2666	-0-	2618	2	48	9	Y	44	44	0	-0-	3
11	0	1587	-0-	-0-	1587	4253	-0-	1541	2	46	9	Y	42	42	0	-0-	3
12	0	2290	-0-	-0-	2290	6543	-0-	2235	2	55	9	Y	50	50	0	-0-	3
01	0	3506	-0-	-0-	3506	10049	-0-	3427	2	79	9	Y	72	70	0	-0-	5
02	13246 X	3197	-0-	-0-	-10049	-0-	-0-	3162	2	35	9	Y	32	35	0	-0-	2
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: J 7																	
RRCID -> 287136																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9150																	
PERF. 8434 - 8942																	
09	30270 X	27995	-0-	-0-	-2275	-0-	-0-	27983	2	12	9	Y	11	11	0	-0-	1
10	31279 X	25030	-0-	-0-	-6249	-0-	-0-	25001	2	29	9	Y	26	25	0	-0-	2
11	30270 X	26744	-0-	-0-	-3526	-0-	-0-	26704	2	40	9	Y	36	36	0	-0-	2
12	31279 X	27103	-0-	-0-	-4176	-0-	-0-	27047	2	56	9	Y	51	50	0	-0-	3
01	28923 X	28726	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	28675	2	51	9	Y	46	46	0	-0-	3
02	43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43878	2	74	9	Y	67	65	0	-0-	5
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: B 1R																	
RRCID -> 287217																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 10450																	
PERF. 8376 - 8867																	
09	6000 X	4820	-0-	-0-	-1180	-0-	-0-	4814	2	6	9	Y	5	5	0	-0-	-0-
10	6200 X	5898	-0-	-0-	-302	-0-	-0-	5885	2	13	9	Y	12	11	0	-0-	1
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	Y	5	6	0	-0-	-0-
12	5580 X	4273	-0-	-0-	-1307	-0-	-0-	4270	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-
01	5890 X	4007	-0-	-0-	-1883	-0-	-0-	4004	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-
02	5684 X	4616	-0-	-0-	-1068	-0-	-0-	4614	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 11	RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL	DEPTH	9170	PERF. 8166	- 9095						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	2697	-0-	2697	87292	2694	2	3	9	N		3	4	0				-0-	
04	SWR 10	3041	-0-	3041	90333	3015	2	26	9	N		24	22	0				2	
05	SWR 10	2776	-0-	2776	93109	2717	2	59	9	N		54	53	0				3	
06	SWR 10	2997	-0-	2997	96106	2983	2	14	9	N		13	15	0				1	
07	SWR 10	3020	-0-	3020	99126	3017	2	3	9	N		3	4	0				-0-	
08	SWR 10	2960	-0-	2960	102086	2948	2	12	9	N		11	10	0				1	
09	SWR 10	2684	-0-	2684	104770	2681	2	3	9	N		3	4	0				-0-	
10	SWR 10	2422	-0-	2422	107192	2411	2	11	9	N		10	9	0				1	
11	SWR 10	2257	-0-	2257	109449	2246	2	11	9	N		10	10	0				1	
12	SWR 10	2615	-0-	2615	112064	2612	2	3	9	N		3	4	0				-0-	
01	SWR 10	2095	-0-	2095	114159	2095	2			N		-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N		NO RPT						-0-	

SLANT OPERATING, LLC				786697									
UNIVERSITY 38				WELL #:	1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8754 - 8798
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	4	Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	135	2	6	4	Y	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 35				WELL #:	2	RRCID -> 214565	COMPL.	DATE 07/20/1982	TOTAL	DEPTH	9080	PERF. 8795 - 8954			
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1150	2	36	9	Y	33	31	1	6
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1157	2	35	9	Y	32	31	1	7
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	53	4	Y	32	32	1	7
							35	9							
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1179	2	29	9	Y	26	24	1	9
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	996	2	41	4	Y	27	30	1	6
							30	9							
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	970	2	29	9	Y	26	26	1	6

UNIVERSITY 38 -A-				WELL #:	2	RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8761 - 8922
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	4	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)				09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.				630591											
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		0 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7586 - 9095	
09	3030	#	2684	-0-	-346	-0-	2681	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
10	3100	#	2422	-0-	-678	-0-	2411	2	11	9	Y	10	9	0	1
11	2850		2257	-0-	-593	-0-	2246	2	11	9	Y	10	10	0	1
12	2945		2615	-0-	-330	-0-	2612	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
01	0		2095	-0-	2095	2095	2095	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1643	-0-	-1157	938	1641	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)				09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
11	0	23	-0-	23	54	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
12	0	25	-0-	25	79	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01	0	31	-0-	31	110	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
02	134 N	24	-0-	-110	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
				WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.// 09358 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT			WELL #: HH12			RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2920 -	2935	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: SD13			RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL	DEPTH	3032	PERF.	2945 -	2960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Y 13			RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2925 -	2940	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG15			RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2913 -	2928	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG16			RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2909 -	2924	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 8H			RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	2992 -	3007	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			Y	-0-					-0-
12	0	25	-0-	25	78	25	2			Y	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	109	31	2			Y	-0-					-0-
02	133 N	24	-0-	-109	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 13H			RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL	DEPTH	3045	PERF.	2946 -	2962	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082	
								PERF. 2994 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1 9 Y	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	2	3 9 Y	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	34	2	3 9 Y	-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	11	2	2 9 Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1 9 Y	-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1 9 Y	-0-
11	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1643	2	4 9 Y	-0-
12	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1679	2	3 9 Y	-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1 9 Y	-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070	
								PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 2893 - 2991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2		Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-			18 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 2955 - 2963		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH		9105 PERF. 2963 - 2970		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-			22 2		Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH		9654 PERF. 2950 - 2965				
UNIVERSITY		WELL #:		4										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5		5 2			N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	34		29 2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	138		104 2			N	-0-			-0-
02	240 N	102	-0-	-138	-0-		102 2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		9721 PERF. 2962 - 2980		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14		14 2			N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	116		102 2			N	-0-			-0-
12	0	653	-0-	653	769		653 2			N	-0-			-0-
01	0	450	-0-	450	1219		450 2			N	-0-			-0-
02	1549 N	330	-0-	-1219	-0-		330 2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2973 - 2991		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
UNIVERSITY																	
//CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY -B-																	
WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021																	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY																	
WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021																	
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
SLANT OPERATING, LLC																	
UNIVERSITY -35- A 786697																	
WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY 38 A																	
WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "47A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930																	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	Y	33	31	1			6	
10	0	774	-0-	774	-0-	774	2	35	9	Y	32	31	1			7	
11	0	741	-0-	741	1515	672	2	34	4	Y	32	32	1			7	
						35	9										
12	0	743	-0-	743	2258	714	2	29	9	Y	26	24	1			9	
01	0	646	-0-	646	2904	592	2	24	4	Y	27	30	1			6	
						30	9										
02	2800 N	606	-0-	-2194	710	577	2	29	9	Y	26	26	1			6	

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697															
UNIVERSITY "47"			WELL #:		1	RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL	DEPTH	3004	PERF.	2919	-	2929				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "47"			WELL #:		2	RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2904	-	2920				
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	36	9	Y	33	31	1				6	
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	35	9	Y	32	31	1				7	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	32	32	1				7	
								35	9											
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	32	2	29	9	Y	26	24	1				9	
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	1	4	Y	27	30	1				6	
								30	9											
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	-0-	26	2	29	9	Y	26	26	1				6	
UNIVERSITY "37A"			WELL #:		1	RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2910	-	2926				
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY "47A"			WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	3010	PERF.	2896	-	2912				
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	18	9	Y	16	15	1				3	
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	Y	15	15	1				3	
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	16	16	1				3	
								18	9											
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	14	9	Y	13	12	1				4	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	1	4	Y	14	15	1				3	
								15	9											
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	14	9	Y	13	13	1				3	
UNIVERSITY -35-			WELL #:		1	RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	2964	-	2974				
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	108	9	Y	98	92	1				19	
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	103	9	Y	94	93	1				20	
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	9	4	Y	96	96	1				20	
								106	9											
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	87	9	Y	79	72	1				27	
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	7	4	Y	81	91	1				17	
								89	9											
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	86	9	Y	78	78	1				17	
UNIVERSITY 38 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL	DEPTH	9060	PERF.	2955	-	2967				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BLOCK 31, EAST (ATOKA) SLANT OPERATING, LLC EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT				09359 250 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
				WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7856 - 7876					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	92 R	92	-0-	-0-		-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	90 R	90	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	88 R	88	-0-	-0-		-0-	84	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	89 R	89	-0-	-0-		-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	81 R	81	-0-	-0-		-0-	78	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	76 R	76	-0-	-0-		-0-	76	2			Y	-0-					-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT				WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7960 - 7980					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT				WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7914 - 7933					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 32 (WOLFCAMP) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE				09376 900 108799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418					
09	162 N	162	-0-	-0-		-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-		-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-		-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	100 N	100	-0-	-0-		-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	154 N	154	-0-	-0-		-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	127 N	127	-0-	-0-		-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592					
09	461 N	461	-0-	-0-		-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-		-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-		-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	282 N	282	-0-	-0-		-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	438 N	438	-0-	-0-		-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	359 N	359	-0-	-0-		-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				//CONT.//	09376 900	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
GLASSCOCK "S" FEE				WELL #:	12	RRCID ->	220066	COMPL.	DATE 04/16/2002	TOTAL	DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	Y	-0-	-0-					-0-	
							25	4											
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-	-0-					-0-	
							19	4											
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-	-0-					-0-	
							14	4											
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-	-0-					-0-	
							15	4											

BLOCK 72 (PENN.)					09563 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REEVES							
ARCH OIL & GAS, LLC					029272														
BURCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	224840	COMPL.	DATE 10/18/2006	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12157 - 12292					
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	-0-	825	3			N	-0-	-0-					-0-	
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	-0-	1025	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	0	1033	-0-	1033 B	1033	1033	1033	3			N	-0-	-0-					-0-	
12	2302 N	1269	-0-	-1033 B	-0-	-0-	1269	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	0	950	-0-	950 B	950	950	950	3			N	-0-	-0-					-0-	
02	952 N	NO RPT	-0-	-952 B	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

EOG RESOURCES, INC.					253162														
DENMAN STATE 26				WELL #:	1	RRCID ->	282641	COMPL.	DATE 06/13/2013	TOTAL	DEPTH	14275	PERF.	12644 - 12750					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-					-0-	
10	0	221	-0-	221 B	221	221	221	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	0	269	-0-	269 B	490	269	269	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	0	144	-0-	144 B	634	144	144	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	0	408	-0-	408 B	1042	408	408	2			N	-0-	-0-					-0-	
02	1465 N	423	-0-	-1042 B	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)					10031 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
GLOSSOP OIL & GAS, LLC					310719														
NUTT				WELL #:	1	RRCID ->	161163	COMPL.	DATE 10/31/1996	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6191 - 6227					
09	0	20	-0-	20	61	20	3				Y	-0-	-0-					21	
10	0	21	-0-	21	82	21	3				Y	-0-	-0-					21	
11	0	25	-0-	25	107	25	3				Y	-0-	-0-					21	
12	0	18	-0-	18	125	18	3				Y	-0-	-0-					21	
01	0	27	-0-	27	152	27	3				Y	-0-	-0-					21	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	152						Y	NO RPT	NO RPT					21	

NUTT 102A				WELL #:	2	RRCID ->	162596	COMPL.	DATE 03/18/1997	TOTAL	DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319					
09	0	16	-0-	16	49	16	3				Y	-0-	-0-					30	
10	0	17	-0-	17	66	17	3				Y	-0-	-0-					30	
11	0	20	-0-	20	86	20	3				Y	-0-	-0-					30	
12	0	14	-0-	14	100	14	3				Y	-0-	-0-					30	
01	0	22	-0-	22	122	22	3				Y	-0-	-0-					30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122						Y	NO RPT	NO RPT					30	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) GLOSSOP OIL & GAS, LLC NUTT 5				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10031 465 310719 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS						
						RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6212 -	6293				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		357	-0-		357		1102		357	3		Y	-0-					-0-
10	0		380	-0-		380		1482		380	3		Y	-0-					-0-
11	0		450	-0-		450		1932		450	3		Y	-0-					-0-
12	0		324	-0-		324		2256		324	3		Y	-0-					-0-
01	0		494	-0-		494		2750		494	3		Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		2750					Y	NO RPT					-0-
BRADFORD RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. TEINERT, G. O.						11240 500 148113		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MIDLAND					
						WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11356 -	11369		
09	3060	X	2784	-0-		-276		-0-		32	2	2728	3	Y	-0-				158
										1	4	23	5						
10	3894	X	3894	-0-		-0-		-0-		42	2	3773	3	Y	-0-				158
										1	4	78	5						
11	4470	X	4152	-0-		-318		-0-		46	2	4040	3	Y	5				163
										5	4	55	5						
12	4619	X	2151	-0-		-2468		-0-		18	2	2122	3	Y	7				170
										3	4	8	9						
01	0		6093	-0-		6093		6093		3	2	5924	3	Y	18	126	1		62
										4	4	142	5						
02	10527	X	4434	-0-		-6093		-0-		4091	3	1	4	Y	18				80
										322	5	20	9						
WYLIE, ZULA B. "B"						WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11380 -	11398		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WYLIE, ZULA B. "B"						WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11430 -	11507		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TEINERT, G. O.						WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11351 -	11360		
09	1374	X	1374	-0-		-0-		-0-		15	2	1346	3	Y	-0-				49
										1	4	12	5						
10	1598	X	1598	-0-		-0-		-0-		18	2	1548	3	Y	-0-				49
										32	5								
11	1458	N	1458	-0-		-0-		-0-		16	2	1414	3	Y	6				55
										2	4	19	5						
12	334	N	334	-0-		-0-		-0-		3	2	323	3	Y	7				62
										8	9								
01	0		568	-0-		568		568		534	3	13	5	Y	19	46	1		35
										21	9								
02	1372	N	414	-0-		-958		-0-		365	3	29	5	Y	18				53
										20	9								

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//			11240 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
MIDLAND "AC" FEE			WELL #:			1	RRCID -> 136431			COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
MIDLAND 'AH'FEE			WELL #:			1	RRCID -> 142708			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
09	660	N	33	-0-	-627	-0-	33	3					Y	-0-			35	
10	682	N	57	-0-	-625	-0-	1	2	55	3			Y	-0-			35	
							1	5										
11	390	N	128	-0-	-262	-0-	27	3	1	5			Y	91			126	
							100	9										
12	0		72	-0-	72	72	1	2	71	3			Y	-0-			126	
01	0		365	-0-	365	437	357	3	8	5			Y	-0-			126	
02	794	N	357	-0-	-437	-0-	331	3	26	5			Y	-0-			126	
WYLIE, ZULA B.			WELL #:			2	RRCID -> 146830			COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
MIDLAND -AB- FEE			WELL #:			1	RRCID -> 239230			COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865															
JACWIL 'B'			WELL #:			1	RRCID -> 139939			COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020					
09	3769	X	3032	-0-	-737	-0-	3032	3					Y	-0-			-0-	
10	0		2053	-0-	2053	2053	2053	3					Y	-0-			-0-	
11	3360	X	545	-0-	-2815	-0-	545	3					Y	-0-			-0-	
12	3472	X	305	-0-	-3167	-0-	305	3					Y	-0-			-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-	
02	2828	X	299	-0-	-2529	-0-	299	3					Y	-0-			-0-	
PBEX OPERATIONS, LLC			630732															
MORELAND			WELL #:			1	RRCID -> 134808			COMPL. DATE 09/11/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
PBEX OPERATIONS, LLC				//CONT.//	630732													
MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	11343	-	11357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)					11370 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION					945220													
BRANDENBURG				WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	10016	-	10032		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	713	2	23	9	Y		21					39	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	857	2	45	9	Y		41	26	1			54	
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	599	2	9	9	Y		8	22	1			40	
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	649	2	15	9	Y		14	28	1			26	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y		20					46	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	650	2	30	9	Y		27	55	1			18	
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)					12230 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961													
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	2635	-	2685		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	3293	PERF.	2620	-	2630		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	9	Y		19					83	
10	0	27	-0-	27	27	10	2	17	9	Y		15					98	
11	0	15	-0-	15	42	12	2	3	9	Y		3					101	
12	59 N	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	Y		5	64	1			42	
01	0	16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y		5					47	
02	DLQ G-10	21	-0-	21	37	10	2	11	9	Y		10					57	
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	3235	PERF.	2759	-	3217		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-					54	
10	0	22	-0-	22	22	22	2				N	-0-					54	
11	0	25	-0-	25	47	25	2				N	-0-					54	
12	71 N	24	-0-	-47	-0-	24	2				N	-0-					54	
01	0	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-					54	
02	43 N	22	-0-	-21	-0-	22	2				N	-0-					54	
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	3002	-	3088		
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
10	0	9	-0-	9	9	9	2				N	-0-					-0-	
11	0	10	-0-	10	19	10	2				N	-0-					-0-	
12	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01	0	8	-0-	8	8	8	2				N	-0-					-0-	
02	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2				N	-0-					-0-	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265														
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											
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	2		N	-0-				-0-
11	0	140	-0-	140	282	140	2		N	-0-				-0-
12	387 N	105	-0-	-282	-0-	105	2		N	-0-				-0-
01	0	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-				-0-
02	156 N	64	-0-	-92	-0-	64	2		N	-0-				-0-
BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MOORE'S ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016														
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4 9	Y	4				64
10	0	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-				64
11	0	46	-0-	46	67	23	2	23 9	Y	21				85
12	96 N	29	-0-	-67	-0-	23	2	6 9	Y	5				90
01	0	28	-0-	28	28	19	2	9 9	Y	8				98
02	DLQ G-10	21	-0-	21	49	21	2		Y	-0-				98
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUDEMAN "7-26"		WELL #: 2		RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		027200								
BRAUN "10"		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800 - 15274									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
		WELL #: 28H		RRCID -> 155263	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11811 - 15456									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023																
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
		WELL #: 23H		RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750 - 13316									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
		WELL #: 31H		RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980 - 16308									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282 - 16046									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023																
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000 - 15836									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)											CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.											//CONT.// 12763 333									
BRYANT G DEVONIAN UNIT											//CONT.// 148113									
WELL #: 35H											RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2											WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12022 - 15835	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11805 - 15338	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675		PERF.11808 - 15675	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11833 - 16256	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11772 - 13867	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1											WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113															
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL	DEPTH	12152	PERF.	11742	-	14734				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	15626	PERF.	11850	-	15626				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL	DEPTH	15774	PERF.	11885	-	15774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL	DEPTH	15738	PERF.	11782	-	15738				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

MISSOURI-GULF "7"				WELL #:	1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11998	-	15800				
09	1470 N	1280	-0-		-190		-0-	14	2	1255	3		Y	-0-					154	
								11	5											
10	1147 N	-0-	-0-		-1147		-0-						Y	-0-					154	
11	1260 N	-0-	-0-		-1260		-0-						Y	-0-					154	
12	0	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					154	
01	0	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					154	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					154	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	45H	RRCID ->	168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.	11799	-	15265				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	4H	RRCID ->	168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11770	-	15785				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/31/2022																

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022										
MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500	
*03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-		-0-
*04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TEXAS TEN NCT-1													
				//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	148113					CNTY: MIDLAND			
				WELL #:	3H	RRCID ->	285587	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12016 - 16109
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022													
SCHARBAUER JR													
				WELL #:	10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	5287 - 6078
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHARBAUER JR													
				WELL #:	12SW	RRCID ->	290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	N/A
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHARBAUER JR													
				WELL #:		RRCID ->	290237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10862 - 21134
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													
				WELL #:	251726	RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.	12500 - 15650
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		69
10	0	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		69
12	0	56	-0-	-0-	-0-	219	56	3		N	-0-		69
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	219				N	-0-		69
02	219 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
MCINTOSH "21"													
				WELL #:	1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12482 - 15810
09	3840 X	2423	-0-	-1417	-0-	2377	3	46	9	N	42		202
10	0	2528	-0-	2528	-0-	2528	3	40	9	N	36	169	69
11	0	552	-0-	552	-0-	3080	3	18	9	N	16		85
12	0	1805	-0-	1805	-0-	4885	3	79	9	N	72		157
01	0	2771	-0-	2771	-0-	7656	3	69	9	N	63		220
02	9164 X	1508	-0-	-7656	-0-	1452	3	56	9	N	51	182	89
TXL "11"													
				WELL #:	1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	12366 - 15655
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
MCINTOSH "21" //CONT.// 251726														
WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1267	3	26	9	N	24			124
10	0	385	-0-	385	385	367	3	18	9	N	16			140
11	0	674	-0-	674	1059	661	3	13	9	N	12			152
12	0	57	-0-	57	1116	55	3	2	9	N	2			154
01	0	1511	-0-	1511	2627	1510	3	1	9	N	1			155
02	2800 N	1261	-0-	-1539	1088	1213	3	48	9	N	44			199
BUSH (PERMIAN)														
COLGATE OPERATING, LLC 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BELL 13-243 167327														
WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518														
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519														
09	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13587	3	118	9	N	107	175	1	257
10	17174 X	13045	-0-	-4129	-0-	12928	3	117	9	N	106			363
11	16620 X	11726	-0-	-4894	-0-	11662	3	64	9	N	58			421
12	17174 X	12691	-0-	-4483	-0-	12629	3	62	9	N	56	182	1	295
01	17174 X	16060	-0-	-1114	-0-	15974	3	86	9	N	78	5	8	368
02	12796 X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					N	NO RPT			368
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A														
09	3480 X	3063	-0-	-417	-0-	3063	3			N	-0-			160
10	0	3052	-0-	3052	3052	3052	3			N	-0-			160
11	0	3010	-0-	3010	6062	2985	3	25	9	N	23			183
12	0	2968	-0-	2968	9030	2968	3			N	-0-			183
01	0	2960	-0-	2960	11990	2960	3			N	-0-			183
02	14721 X	2731	-0-	-11990	-0-	2731	3			N	-0-			183

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5250 X	3710	-0-	-1540	-0-	3710	3	N	-0-	29
10	0	4073	-0-	4073	4073	4073	3	N	-0-	29
11	0	6441	-0-	6441	10514	6441	3	N	-0-	29
12	0	4046	-0-	4046	14560	4046	3	N	-0-	29
01	0	3915	-0-	3915	18475	3915	3	N	-0-	29
02	21885 X	3410	-0-	-18475	-0-	3410	3	N	-0-	29
CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777						
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 068276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	859	-0-	859	859	859	3	N	-0-	-0-
01	0	916	-0-	916	1775	916	3	N	-0-	-0-
02	1779 N	4	-0-	-1775	-0-	4	3	N	-0-	-0-
CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST				000118						
UNIVERSITY 11 D		WELL #:		1	RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
AAA OIL TRUST		000118														
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674														
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623														
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 12228 - 12950						
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)													17030 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WALSH & WATTS, INC.													895060									
BECKHAM, AGNES "26"													WELL #:	1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644 - 15703				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)													17033 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222									
FORTUNE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720	PERF.12141 - 12786				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CHENOT (GRANITE WASH)													17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.													621750									
WOODWARD, MANN													WELL #:	3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5394 - 5475				
09	5070	X	2371	-0-	-2699	-0-	2371	2						N	-0-					-0-		
10	5239	X	3086	-0-	-2153	-0-	3086	2						N	-0-					-0-		
11	4890	X	2776	-0-	-2114	-0-	2776	2						N	-0-					-0-		
12	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2						N	-0-					-0-		
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2						N	-0-					-0-		
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	2434	2						N	-0-					-0-		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC													649264									
WOODWARD UNIVERSITY													WELL #:	1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986 - 5474				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	PRTL	PLG	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-		
GRANITE STATE													WELL #:	1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5641 - 5739				
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	771	3						N	-0-					29		
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3						N	-0-					29		
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3						N	-0-					29		
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3						N	-0-					29		
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-								N	NO RPT					29		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					29		
WOODWARD 64													WELL #:	3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 5175 - 5290				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5							N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5							N	NO RPT					-0-		

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023									
OLSEN ENERGY INC.		621750							
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A	
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2		
GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804	
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		
11	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2334	2		
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2		
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		
EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	2	-0-	2	-0-	2	2		
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		
OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611	
09	3240 X	2550	-0-	-690	-0-	2550	2		
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		
11	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2		
12	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	2670	2		
01	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2		
02	3192 X	2546	-0-	-646	-0-	2546	2		

CHENOT (WOLFECAMP)				//CONT.//	17438 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264															
OGDEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 040977				COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4849	PERF.	4033	-	4296		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		7470 X	6061	-0-	-1409	-0-		6051	2	10	9	Y	9						68	
10		7719 X	4270	-0-	-3449	-0-		4270	2			Y	-0-						68	
11		7470 X	4424	-0-	-3046	-0-		4415	2	9	9	Y	8						76	
12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-		7014	2	24	9	Y	22						98	
01		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-						Y	NO RPT						98	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						98	

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID -> 113676				COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	4502	-	4550		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115	

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 115626				COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL	DEPTH	5606	PERF.	4993	-	5065		
09		240 N	228	-0-	-12	-0-		228	2			Y	-0-						64	
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			Y	-0-						64	
11		240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2			Y	-0-						64	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			Y	-0-						64	
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT						64	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						64	

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 129150				COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL	DEPTH	4903	PERF.	4095	-	4570		
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-		672	2	10	9	Y	9						68	
10		527 N	474	-0-	-53	-0-		474	2			Y	-0-						68	
11		570 N	500	-0-	-70	-0-		491	2	9	9	Y	8						76	
12		713 N	405	-0-	-308	-0-		381	2	24	9	Y	22						98	
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT						98	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						98	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)					17445 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445															
WILSON				WELL #:	402	RRCID -> 176377				COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4497	-	4548		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023																				

OLSEN ENERGY INC.					621750															
GIESECKE, A. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 128907				COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4143	-	4463		
09		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3944	2			N	-0-						-0-	
10		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		5293	2			N	-0-						-0-	
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		4519	2			N	-0-						-0-	
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		2874	2			N	-0-						-0-	
01		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		4132	2			N	-0-						-0-	
02		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		4839	2			N	-0-						-0-	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				//CONT.//		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC						649264									
GIRVIN "A"				WELL #:		2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3731 2				N	-0-			-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		3535 2				N	-0-			-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568 2				N	-0-			-0-
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3558 2				N	-0-			-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT			-0-
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-						N	NO RPT			-0-
GIRVIN "A"				WELL #:		6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:		1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2				Y	-0-			38
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 2				Y	-0-			38
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2				Y	-0-			38
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2				Y	-0-			38
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			38
GIRVIN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
WOODWARD 64				WELL #:		3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868	
09	660 N	572	-0-	-88	-0-		572 3				N	-0-			25
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3				N	-0-			25
11	600 N	564	-0-	-36	-0-		564 3				N	-0-			25
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 3				N	-0-			25
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
WOODWARD "55"				WELL #:		3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871	
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3				N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 3				N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		916 3		88 9		N	80			80
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3				N	-0-			80
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80

CHEYENNE (ATOKA)										17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMERDEV OPERATING, LLC										019802											
HILL, A. G.										WELL #:		1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954		PERF.14686 - 14702	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	-0-	59445	3					Y	-0-				-0-			
10	44888 X	21079	-0-	-0-	-23809	-0-	21068	3		11	9		Y	10		10	0	-0-			
11	49410 X	32489	-0-	-0-	-16921	-0-	32489	3					Y	-0-				-0-			
12	0	48682	-0-	-0-	48682	-0-	48085	3		112	4		Y	441		431	0	10			
							485	9													
01	0	46740	-0-	-0-	46740	-0-	46516	3		61	4		Y	148		155	0	3			
							163	9													
*02	134019 X	38597	-0-	-0-	-95422	-0-	37476	3		1121	9		Y	1019		988	0	34			

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703									
DULL KNIFE				WELL #:		1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704	

09	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP)						18385 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
WJC, INC.						888140									
BART STATE						WELL #:	1	RRCID -> 195537	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 19451	PERF.13750	- 13958			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-		

COATES (ELLENBURGER)					19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS					617042							
COATES "B"					WELL #:	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	-	13399	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				66
PLUGGED AND ABANDONED					08/08/2014							

COLLIE (DELAWARE)					19665 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES						
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329										
SEMPER FI SWD					WELL #:	1	RRCID -> 277748	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 18660	PERF. 4715 - 6100					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-													
CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B								CNTY: STERLING		
APV MCCAMEY LLC		028617														
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436 - 7726						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916						
09	180 #	137	-0-	-43	-0-	136	2	1	9	Y	1					29
10	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	68	2	1	9	Y	1					30
11	190 R	121	-0-	-69	-0-	120	2	1	9	Y	1					31
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					31
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					32
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	Y	1					33
MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437						
09	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	326	2			Y	-0-					13
11	641 R	315	-0-	-326	-0-	314	2	1	9	Y	1					14
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					14
01	372 #	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	Y	1					15
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					16
MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A						
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	285	2			Y	-0-					8
11	637 R	352	-0-	-285	-0-	352	2			Y	-0-					8
12	563 R	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					9
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					9
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9

CONGR (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 #	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1			14
10	DLQ G-10	588	-0-	588	588	587	2	1	9	Y	1			15
11	1155 R	567	-0-	-588	-0-	566	2	1	9	Y	1			16
12	642 R	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1			17
01	589 #	425	-0-	-164	-0-	424	2	1	9	Y	1			18
02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2			20
MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511														
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	Y	2			49
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1			50
11	113 R	72	-0-	-41	-0-	70	2	2	9	Y	2			52
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1			53
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2			55
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1			56
BOLDING ENERGY, LLC 080199 BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465														
09	330 #	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	360	189	3			N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	511	151	3			N	-0-			-0-
02	619 R	108	-0-	-511	-0-	108	3			N	-0-			-0-
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443														
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			17
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			17
11	0	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			17
12	338 R	167	-0-	-171	-0-	167	3			N	-0-			17
01	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-			17
*02	220 R	61	-0-	-159	-0-	61	3			N	-0-			17
WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489														
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			25
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			25
11	0	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-			25
12	736 R	364	-0-	-372	-0-	364	3			N	-0-			25
01	0	347	-0-	347	347	347	3			N	-0-			25
*02	481 R	134	-0-	-347	-0-	134	3			N	-0-			25
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199									
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		8362	PERF. 7856 - 7974	
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
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1		1
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2		3
11	0	15	-0-	15	15	13	1	2	9	Y	2		5
12	0	11	-0-	11	26	9	1	2	9	Y	2		7
01	0	15	-0-	15	41	12	1	3	9	Y	3		10
02	53 R	12	-0-	-41	-0-	12	1			Y	-0-		10
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650									
BADE A		WELL #:		1	RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH		8180	PERF. 7298 - 8053	
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		2
10	0	525	-0-	525	525	525	2			N	-0-		2
11	0	473	-0-	473	998	473	2			N	-0-		2
12	0	511	-0-	511	1509	511	2			N	-0-		2
01	0	531	-0-	531	2040	531	2			N	-0-		2
02	2511 R	471	-0-	-2040	-0-	471	2			N	-0-		2
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH		8085	PERF. 7308 - 7853	
09	420 #	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6	1 8	69
10	0	444	-0-	444	444	437	2	7	9	N	6		75
11	0	316	-0-	316	760	316	2			N	-0-		75
12	0	397	-0-	397	1157	390	2	7	9	N	6		81
01	0	472	-0-	472	1629	472	2			N	-0-		81
02	2047 R	418	-0-	-1629	-0-	418	2			N	-0-		81
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7205 - 7973	
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6		83
10	0	693	-0-	693	693	687	2	6	9	N	5		88
11	0	660	-0-	660	1353	652	2	8	9	N	7		95
12	0	715	-0-	715	2068	673	2	42	9	N	38	75 1 23 8	35
01	0	677	-0-	677	2745	666	2	11	9	N	10		45
02	3349 R	604	-0-	-2745	-0-	604	2			N	-0-		45
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7262 - 8001	
09	420 #	323	-0-	-97	-0-	319	2	4	9	N	4		64
10	0	409	-0-	409	409	408	2	1	9	N	1		65
11	0	378	-0-	378	787	378	2			N	-0-		65
12	0	376	-0-	376	1163	376	2			N	-0-		65
01	0	353	-0-	353	1516	349	2	4	9	N	4		69
02	1838 R	322	-0-	-1516	-0-	322	2			N	-0-		69
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH		8190	PERF. 7391 - 7949	
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-		-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	479	234	2			N	-0-		-0-
12	0	238	-0-	238	717	238	2			N	-0-		-0-
01	0	243	-0-	243	960	243	2			N	-0-		-0-
02	1180 R	220	-0-	-960	-0-	220	2			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			//CONT.//		108650											
BADE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH		8230	PERF. 7317 -	8203		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5				84
10		0	148	-0-	148	148	145	2	3	9	N	3				87
11		0	157	-0-	157	305	156	2	1	9	N	1				88
12		0	143	-0-	143	448	143	2			N	-0-				88
01		0	139	-0-	139	587	139	2			N	-0-		58	1	30
02		714 R	127	-0-	-587	-0-	127	2			N	-0-				30
BADE "C"			WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		8272	PERF. 7372 -	8226		
09		688 R	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19				42
10		0	708	-0-	708	708	689	2	19	9	N	17				59
11		0	648	-0-	648	1356	641	2	7	9	N	6				65
12		0	683	-0-	683	2039	659	2	24	9	N	22				87
01		0	651	-0-	651	2690	638	2	13	9	N	12				99
02		3272 R	582	-0-	-2690	-0-	576	2	6	9	N	5				104
BADE "C"			WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH		8275	PERF. 7324 -	8199		
09		733 R	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10				59
10		0	749	-0-	749	749	746	2	3	9	N	3				62
11		0	730	-0-	730	1479	716	2	14	9	N	13				75
12		0	626	-0-	626	2105	617	2	9	9	N	8				83
01		0	713	-0-	713	2818	701	2	12	9	N	11				94
02		3337 R	519	-0-	-2818	-0-	508	2	11	9	N	10				104
BADE "C"			WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH		8283	PERF. 7359 -	8224		
09		600 #	570	-0-	-30	-0-	559	2	11	9	N	10				87
10		0	596	-0-	596	596	579	2	17	9	N	15				102
11		0	567	-0-	567	1163	556	2	11	9	N	10				112
12		0	444	-0-	444	1607	444	2			N	-0-				112
01		0	587	-0-	587	2194	587	2			N	-0-				112
02		2744 R	550	-0-	-2194	-0-	539	2	11	9	N	10				122
BADE "C"			WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH		8260	PERF. 7305 -	8144		
09		390 #	340	-0-	-50	-0-	330	2	10	9	N	9				37
10		0	379	-0-	379	379	368	2	11	9	N	10				47
11		0	373	-0-	373	752	373	2			N	-0-				47
12		0	384	-0-	384	1136	367	2	17	9	N	15				62
01		0	357	-0-	357	1493	346	2	11	9	N	10				72
02		1803 R	310	-0-	-1493	-0-	291	2	19	9	N	17				89
BADE "C"			WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7295 -	8198		
09		900 #	432	-0-	-468	-0-	412	2	20	9	N	18				85
10		0	872	-0-	872	872	850	2	22	9	N	20				105
11		0	787	-0-	787	1659	768	2	19	9	N	17		97	1	25
12		0	255	-0-	255	1914	244	2	11	9	N	10				35
01		0	880	-0-	880	2794	849	2	31	9	N	28				63
02		3622 R	828	-0-	-2794	-0-	791	2	37	9	N	34				97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
F. CONGER 19		WELL #:		3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH		8610		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	141	-0-	141	141		141	3			Y	-0-					-0-
02	278 R	137	-0-	-141	-0-		137	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
*11	180 #	78	-0-	-102	-0-		78	3			Y	-0-					-0-
*12	186 #	83	-0-	-103	-0-		83	3			Y	-0-					-0-
*01	84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	3			Y	-0-					-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER		WELL #:		302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645		PERF. N/A			
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					7
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					7
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					7
12	0	397	-0-	397	397		376	3	21	9	Y	19	17	1			9
01	0	406	-0-	406	803		382	3	24	9	Y	22	27	1			4
02	1192 R	389	-0-	-803	-0-		371	3	18	9	Y	16	16	1			4
CARPER 12		WELL #:		1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603		PERF. N/A			
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	233	-0-	233	233		233	3			Y	-0-					-0-
01	0	236	-0-	236	469		236	3			Y	-0-					-0-
02	699 R	230	-0-	-469	-0-		230	3			Y	-0-					-0-
CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525		PERF. N/A			
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	104		104	3			Y	-0-					-0-
01	0	122	-0-	122	226		122	3			Y	-0-					-0-
02	348 R	122	-0-	-226	-0-		122	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	0	52	-0-	52	52	52	3				-0-
01	0	61	-0-	61	113	61	3				-0-
02	174 R	61	-0-	-113	-0-	61	3				-0-
TERRY		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	83	3	7	9		2
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	84	3	7	9		1
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9		1
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 - 6949
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3				-0-
01	0	56	-0-	56	56	56	3				-0-
02	282 R	226	-0-	-56	-0-	226	3				-0-
TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7101
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
12	0	353	-0-	353	353	353	3				-0-
01	0	358	-0-	358	711	358	3				-0-
02	1059 R	348	-0-	-711	-0-	348	3				-0-
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	0	21	-0-	21	21	21	3				-0-
01	0	21	-0-	21	42	21	3				-0-
02	63 R	21	-0-	-42	-0-	21	3				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 -	7535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136	136	136	3		Y	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	274	138	3		Y	-0-			-0-
02	408 R	134	-0-	-274	-0-	134	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 -	7276	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 -	7577	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	42	21	3		Y	-0-			-0-
02	62 R	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261 -	7434	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 -	7533	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			2
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			2
12	0	108	-0-	108	108	104	3	4 9	Y	4	4 1		2
01	0	113	-0-	113	221	106	3	7 9	Y	6	7 1		1
02	328 R	107	-0-	-221	-0-	103	3	4 9	Y	4	4 1		1

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 -	7487	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	37	20	3		Y	-0-			-0-
02	57 R	20	-0-	-37	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 -	7407	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950 -	7148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525 -	7694					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 -	7495					
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
TERRY		WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205 -	7233					
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 -	7524					
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 -	7289					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 -	6793					
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	225	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	224 #	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 -	6949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179 3		Y	-0-		-0-	
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-		-0-	
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157 3		Y	-0-		-0-	
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y	-0-		-0-	
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		-0-	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164 3		Y	-0-		-0-	
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 -	7553
09	120 #	64	-0-	-56	-0-	64 3		Y	-0-		-0-	
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-	
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-		-0-	
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-		-0-	
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-	
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-	
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404 -	7462
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	483 3	2 9	Y	2			10
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3			13
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	504 3	6 9	Y	5	11 1		7
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			7
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	Y	2			9
02	476 #	440	-0-	-36	-0-	438 3	2 9	Y	2			11
WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 -	6898
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-		-0-	
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-	
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		Y	-0-		-0-	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-	
DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346 -	7381
09	390 #	345	-0-	-45	-0-	344 3	1 9	Y	1			5
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	344 3	1 9	Y	1			6
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	Y	2	5 1		3
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	Y	1			4
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 3	1 9	Y	1			5
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	Y	1			6
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314 -	7418
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	647 3	1 9	N	1			30
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	629 3	3 9	N	3			33
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9	N	2			35
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9	N	2			37
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	610 3	4 9	N	4			41
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	592 3	9 9	N	8	30 1		19
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193 -	7363
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360 #	322	-0-	-38	-0-			313	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	372 #	314	-0-	-58	-0-			305	3	9	9	Y	8	9	1			5
11	360 #	281	-0-	-79	-0-			275	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	372 #	298	-0-	-74	-0-			290	3	8	9	Y	7	8	1			5
01	341 #	306	-0-	-35	-0-			295	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	308 #	296	-0-	-12	-0-			287	3	9	9	Y	8	8	1			2
L. FOSTER 8				WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639					
09	210 #	174	-0-	-36	-0-			168	3	6	9	Y	5					20
10	217 #	181	-0-	-36	-0-			175	3	6	9	Y	5					25
11	210 #	173	-0-	-37	-0-			164	3	9	9	Y	8					33
12	186 #	167	-0-	-19	-0-			165	3	2	9	Y	2					35
01	186 #	175	-0-	-11	-0-			166	3	9	9	Y	8	15	1			28
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-			171	3	2	9	Y	2					30
WESTBROOK 29				WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117					
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-			334	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	341 #	339	-0-	-2	-0-			326	3	13	9	Y	12	9	1			9
11	330 #	307	-0-	-23	-0-			295	3	12	9	Y	11	8	1			12
12	341 #	326	-0-	-15	-0-			311	3	15	9	Y	14	17	1			9
01	341 #	340	-0-	-1	-0-			316	3	24	9	Y	22	27	1			4
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-			307	3	18	9	Y	16	16	1			4
TERRY				WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023																		
F. CONGER 7				WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406					
09	390 #	267	-0-	-123	-0-			267	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	260	-0-	-143	-0-			260	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	235	-0-	-155	-0-			235	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	248	-0-	-155	-0-			248	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	252	-0-	-151	-0-			252	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	245	-0-	-7	-0-			245	3			Y	-0-					-0-
CARPER 12				WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234					
09	30 #	26	-0-	-4	-0-			26	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-			26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-			23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-			18	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-			21	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-			21	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER				WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460					
09	330 #	278	-0-	-52	-0-			278	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	271	-0-	-70	-0-			271	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	245	-0-	-85	-0-			245	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-			259	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	263	-0-	-47	-0-			263	3			Y	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-			256	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 -	7314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 -	7273					
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 -	7520					
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495 -	7523					
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075 -	7168					
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	401	-0-	-79	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 -	7291					
09	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 -	7298					
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER 8															
				WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639			
09		240 #	211	-0-	-29	-0-		210	3	1 9	Y	1			65
10		248 #	218	-0-	-30	-0-		218	3		Y	-0-			65
11		240 #	204	-0-	-36	-0-		204	3		Y	-0-			65
12		217 #	205	-0-	-12	-0-		205	3		Y	-0-			65
01		217 #	207	-0-	-10	-0-		207	3		Y	-0-			65
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	3		Y	-0-			65
WESTBROOK 29															
				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276			
09		120 #	93	-0-	-27	-0-		90	3	3 9	Y	3	4 1		3
10		124 #	91	-0-	-33	-0-		87	3	4 9	Y	4	4 1		3
11		120 #	81	-0-	-39	-0-		79	3	2 9	Y	2	2 1		3
12		93 #	86	-0-	-7	-0-		83	3	3 9	Y	3	4 1		2
01		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3		Y	-0-	2 1		-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-		82	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 7															
				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263			
09		330 #	306	-0-	-24	-0-		306	3		Y	-0-			-0-
10		341 #	298	-0-	-43	-0-		298	3		Y	-0-			-0-
11		330 #	269	-0-	-61	-0-		269	3		Y	-0-			-0-
12		341 #	284	-0-	-57	-0-		284	3		Y	-0-			-0-
01		341 #	289	-0-	-52	-0-		289	3		Y	-0-			-0-
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-		281	3		Y	-0-			-0-
CARPER 12															
				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346			
09		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-		20	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 1															
				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403			
09		270 #	250	-0-	-20	-0-		250	3		Y	-0-			-0-
10		279 #	244	-0-	-35	-0-		244	3		Y	-0-			-0-
11		270 #	220	-0-	-50	-0-		220	3		Y	-0-			-0-
12		279 #	232	-0-	-47	-0-		232	3		Y	-0-			-0-
01		279 #	236	-0-	-43	-0-		236	3		Y	-0-			-0-
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 6															
				WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278			
09		0	267	-0-	267	267		267	3		Y	-0-			-0-
10		0	257	-0-	257	524		257	3		Y	-0-			-0-
11		0	233	-0-	233	757		233	3		Y	-0-			-0-
12		0	246	-0-	246	1003		246	3		Y	-0-			-0-
01		0	249	-0-	249	1252		249	3		Y	-0-			-0-
02		1494 R	242	-0-	-1252	-0-		242	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH		7751	PERF. 7507 - 7586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH		7703	PERF. 7317 - 7418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH		8780	PERF. 7110 - 7319			
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9 9	Y	8	9 1				6
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9 9	Y	8	9 1				5
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6 9	Y	5	4 1				6
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8 9	Y	7	8 1				5
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11 9	Y	10	13 1				2
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9 9	Y	8	8 1				2
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7160 - 7267			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH		8654	PERF. 8050 - 8224			
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-				-0-
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	60	1	746	3	Y	-0-				-0-
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	51	1	659	3	Y	-0-				-0-
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	3	Y	-0-				-0-
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-				-0-
02	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	-0-				-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH		7754	PERF. 7576 - 7661			
09	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	3				Y	-0-			-0-
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3				Y	-0-			-0-
11	420 #	340	-0-	-80	-0-	340	3				Y	-0-			-0-
12	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3				Y	-0-			-0-
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3				Y	-0-			-0-
02	364 #	304	-0-	-60	-0-	304	3				Y	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7622 - 8154			
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	47	1	547	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	613	-0-	613	-0-	53	1	560	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	503	-0-	503	-0-	39	1	464	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	508	-0-	508	-0-	1624	33	475	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	476	-0-	476	-0-	2100	36	440	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	289	-0-	289	-0-	2389	30	259	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7629 - 7925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-		-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-		-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		-0-
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-		-0-
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7527 - 8097	
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	358	-0-	358	358	34	1	324	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	373	-0-	373	731	34	1	339	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	350	-0-	350	1081	33	1	317	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	291	-0-	291	1372	31	1	260	3	Y	-0-		-0-
*02	1589 R	217	-0-	-1372	-0-	29	1	188	3	Y	-0-		-0-
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	7620	PERF. 7143 - 7323	
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7185 - 7354	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1 9	Y	1			12
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			12
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-	12 1		-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 7015 - 7233	
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3 9	Y	3	4 1		3
10	372 #	354	-0-	-18	-0-	350	3	4 9	Y	4	4 1		3
11	360 #	318	-0-	-42	-0-	316	3	2 9	Y	2	2 1		3
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	333	3	3 9	Y	3	4 1		2
01	372 #	129	-0-	-243	-0-	127	3	2 9	Y	2	4 1		-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	7420	PERF. 7042 - 7166	
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	3		N	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL	DEPTH	7200	PERF. 6796 - 7003	
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 #	6	-0-	-162	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
10	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
12	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	199	3	24 9	Y	22 27 1		17
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	194	3	28 9	Y	25 27 1		15
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	175	3	18 9	Y	16 13 1		18
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	185	3	22 9	Y	20 25 1		13
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	188	3	34 9	Y	31 38 1		6
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	3	26 9	Y	24 24 1		6

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-		-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013	
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266 3	Y	-0-		-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357 3	Y	-0-		-0-
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512 3	Y	-0-		-0-
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477 3	Y	-0-		-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392 3	Y	-0-		-0-
02	420 #	328	-0-	-92	-0-	44	1	284 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355	
09	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		-0-
12	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		-0-
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7753 - 8143								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300 #	291	-0-		-9	-0-		22	1	254	3	Y	14	16	0			1
10	T. A.	311	-0-		311	311		15	9	272	3	Y	12	10	0			3
11	T. A.	273	-0-		273	584		13	9	241	3	Y	10	11	0			2
12	T. A.	274	-0-		274	858		21	1	247	3	Y	9	9	0			2
01	T. A.	258	-0-		258	1116		17	1									
02	T. A.	158	-0-		158	1274		10	9	228	3	Y	10	9	0			3
								19	1									
								11	9	134	3	Y	7	9	0			1
								16	1									
								8	9									

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7731 - 8219								
09	88 R	88	-0-		-0-	-0-		6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	97	-0-		97	97		7	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	94	-0-		94	191		7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	104	-0-		104	295		8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	102	-0-		102	397		7	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	70	-0-		70	467		7	1	63	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH		7756 PERF. 7319 - 7667								
09	510 #	448	-0-		-62	-0-		448	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	437	-0-		-90	-0-		437	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	395	-0-		-115	-0-		395	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	416	-0-		-111	-0-		416	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	423	-0-		-73	-0-		423	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	411	-0-		-9	-0-		411	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292								
09	188 R	188	-0-		-0-	-0-		22	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	217 #	191	-0-		-26	-0-		24	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	178	-0-		-32	-0-		22	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	166	-0-		-20	-0-		22	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	163	-0-		-23	-0-		22	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	132	-0-		-36	-0-		23	1	109	3	Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7691 - 8251								
09	330 #	289	-0-		-41	-0-		23	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	263	-0-		263	263		23	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	175	-0-		175	438		14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	176	-0-		176	614		11	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	165	-0-		165	779		12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	100	-0-		100	879		10	1	90	3	Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313								
09	810 #	696	-0-		-114	-0-		55	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	724	-0-		724	724		63	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	605	-0-		605	1329		48	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	611	-0-		611	1940		40	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	571	-0-		571	2511		43	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	335	-0-		335	2846		34	1	301	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID ->		140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
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								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
09	300 #	288	-0-	-12	-0-			23 1	265 3	Y		-0-				-0-
10	341 #	297	-0-	-44	-0-			26 1	271 3	Y		-0-				-0-
11	330 #	244	-0-	-86	-0-			19 1	225 3	Y		-0-				-0-
12	341 #	246	-0-	-95	-0-			16 1	230 3	Y		-0-				-0-
01	310 #	230	-0-	-80	-0-			17 1	213 3	Y		-0-				-0-
02	280 #	139	-0-	-141	-0-			14 1	125 3	Y		-0-				-0-

GLASS "F"				WELL #:	312	RRCID ->		140890	COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136			
09	480 #	393	-0-	-87	-0-			29 1	364 3	Y		-0-				-0-
10	T. A.	458	-0-	458	458			35 1	423 3	Y		-0-				-0-
11	T. A.	523	-0-	523	981			39 1	484 3	Y		-0-				-0-
12	T. A.	574	-0-	574	1555			43 1	531 3	Y		-0-				-0-
01	T. A.	570	-0-	570	2125			41 1	529 3	Y		-0-				-0-
02	T. A.	390	-0-	390	2515			41 1	349 3	Y		-0-				-0-

GLASS "F"				WELL #:	612	RRCID ->		140891	COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176			
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-			13 1	165 3	Y		-0-				-0-
10	T. A.	200	-0-	200	200			15 1	185 3	Y		-0-				-0-
11	T. A.	209	-0-	209	409			15 1	194 3	Y		-0-				-0-
12	T. A.	229	-0-	229	638			17 1	212 3	Y		-0-				-0-
01	T. A.	228	-0-	228	866			17 1	211 3	Y		-0-				-0-
02	T. A.	155	-0-	155	1021			16 1	139 3	Y		-0-				-0-

GLASS -K-				WELL #:	204	RRCID ->		140892	COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

RAY "C"				WELL #:	203	RRCID ->		140918	COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160			
09	770 R	770	-0-	-0-	-0-			55 1	696 3	Y		17	20	0		1
								19 9								
10	843 R	843	-0-	-0-	-0-			63 1	765 3	Y		14	12	0		3
								15 9								
11	793 R	793	-0-	-0-	-0-			57 1	722 3	Y		13	13	0		3
								14 9								
12	867 R	867	-0-	-0-	-0-			64 1	791 3	Y		11	11	0		3
								12 9								
01	864 R	864	-0-	-0-	-0-			62 1	789 3	Y		12	11	0		4
								13 9								
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-			62 1	521 3	Y		10	12	0		2
								11 9								

HILDEBRAND				WELL #:	6226	RRCID ->		140940	COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
HILDEBRAND		WELL #:		6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASS "C"				WELL #:		704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
09	510 #	453	-0-	-57	-0-	36	1	417	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	495	-0-	495	495	43	1	452	3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	438	-0-	438	933	34	1	404	3	Y	-0-						-0-
12	T. A.	443	-0-	443	1376	29	1	414	3	Y	-0-						-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1790	31	1	383	3	Y	-0-						-0-
02	T. A.	251	-0-	251	2041	26	1	225	3	Y	-0-						-0-

WESTBROOK 29				WELL #:		8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-						-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-						-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-						-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-						-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	38	3	4	9	Y	4	3	1				1
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	1				1

WESTBROOK				WELL #:		405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069			
09	390 #	385	-0-	-5	-0-	38	1	346	3	Y	1						2
						1	9										
10	496 #	334	-0-	-162	-0-	37	1	294	3	Y	3						5
						3	9										
11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	4						9
						4	9										
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1						10
						1	9										
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	6	8	1				8
						7	9										
02	364 #	267	-0-	-97	-0-	38	1	225	3	Y	4	8	1				4
						4	9										

GLASS "A"				WELL #:		113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852			
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	265	-0-	265	265	23	1	242	3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	195	-0-	195	460	15	1	180	3	Y	-0-						-0-
12	T. A.	197	-0-	197	657	13	1	184	3	Y	-0-						-0-
01	T. A.	185	-0-	185	842	14	1	171	3	Y	-0-						-0-
02	T. A.	111	-0-	111	953	11	1	100	3	Y	-0-						-0-

F. CONGER 6				WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655	-	8105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-				-0-	
10	T. A.	379	-0-	379	379	29	1	350	3	Y	-0-				-0-	
11	T. A.	289	-0-	289	668	21	1	268	3	Y	-0-				-0-	
12	T. A.	318	-0-	318	986	24	1	294	3	Y	-0-				-0-	
01	T. A.	316	-0-	316	1302	23	1	293	3	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	216	-0-	216	1518	23	1	193	3	Y	-0-				-0-	

CR FOSTER 9				WELL #:	6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508	-	7770		
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-	
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-				-0-	
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-				-0-	
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				-0-	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-	
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-	

RT FOSTER 18				WELL #:	4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011	-	7114		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022																

L. FOSTER 8				WELL #:	7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510	-	7718		
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	314	3	1	9	Y	1				4	
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y	1				5	
11	390 #	308	-0-	-82	-0-	306	3	2	9	Y	2				7	
12	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-				7	
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2	3	1		6	
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				6	

TERRY 7				WELL #:	3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564		
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-				-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-	
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-				-0-	
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				-0-	
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				-0-	
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-	

F. CONGER 7				WELL #:	7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114	-	7218		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																	
TERRY		WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272	-	7438									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-				-0-						
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-				-0-						
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-				-0-						
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-						
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-						
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-						
TERRY												WELL #:		7	RRCID -> 143145	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314	-	7494
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-				-0-						
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-				-0-						
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-				-0-						
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-						
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-				-0-						
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-				-0-						
CARPER 12												WELL #:		7	RRCID -> 143436	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076	-	7152
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
F. CONGER 1												WELL #:		7	RRCID -> 143595	COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334	-	7502
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-				-0-						
10	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-				-0-						
11	390 #	295	-0-	-95	-0-	295	3			Y	-0-				-0-						
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-				-0-						
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-				-0-						
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				-0-						
RT FOSTER 11												WELL #:		7	RRCID -> 144082	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420	-	7639
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-				-0-						
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-				-0-						
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-				-0-						
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-				-0-						
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-				-0-						
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-				-0-						
F. CONGER 7												WELL #:		8	RRCID -> 144083	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248	-	7342
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TERRY												WELL #:		609	RRCID -> 144084	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260	-	7400
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
F. CONGER 1			WELL #:			8			RRCID -> 144191			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-			461 3					Y	-0-						-0-	
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-			449 3					Y	-0-						-0-	
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-			406 3					Y	-0-						-0-	
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-			428 3					Y	-0-						-0-	
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-			435 3					Y	-0-						-0-	
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-			423 3					Y	-0-						-0-	
F. CONGER 19			WELL #:			10			RRCID -> 144193			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376						
09	90 #	79	-0-	-11	-0-			79 3					Y	-0-						-0-	
10	93 #	77	-0-	-16	-0-			77 3					Y	-0-						-0-	
11	90 #	70	-0-	-20	-0-			70 3					Y	-0-						-0-	
12	93 #	73	-0-	-20	-0-			73 3					Y	-0-						-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-			75 3					Y	-0-						-0-	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-			72 3					Y	-0-						-0-	
WESTBROOK 21			WELL #:			3			RRCID -> 144714			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028						
09	150 #	131	-0-	-19	-0-			129 3		2 9		Y	2							4	
10	155 #	131	-0-	-24	-0-			130 3		1 9		Y	1		4 1					1	
11	150 #	117	-0-	-33	-0-			115 3		2 9		Y	2							3	
12	155 #	88	-0-	-67	-0-			88 3				Y	-0-							3	
01	155 #	87	-0-	-68	-0-			86 3		1 9		Y	1		3 1					1	
02	112 #	4	-0-	-108	-0-			4 3				Y	-0-		1 1					-0-	
F. CONGER 19			WELL #:			11			RRCID -> 144719			COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296						
09	630 #	619	-0-	-11	-0-			616 3		3 9		Y	3		4 1					3	
10	651 #	604	-0-	-47	-0-			600 3		4 9		Y	4		4 1					3	
11	630 #	544	-0-	-86	-0-			542 3		2 9		Y	2		2 1					3	
12	651 #	575	-0-	-76	-0-			572 3		3 9		Y	3		4 1					2	
01	651 #	588	-0-	-63	-0-			581 3		7 9		Y	6		7 1					1	
02	588 #	569	-0-	-19	-0-			565 3		4 9		Y	4		4 1					1	
F. CONGER 7			WELL #:			9			RRCID -> 145026			COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
WESTBROOK 8			WELL #:			7			RRCID -> 145937			COMPL. DATE 06/22/1993			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
WESTBROOK 28			WELL #:			6			RRCID -> 146411			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
GLASS, FRANK 16			WELL #: 2			RRCID -> 146994			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 8547			PERF. 8097 - 8234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	Y	-0-					-0-	
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	Y	-0-					-0-	
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	Y	-0-					-0-	
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	Y	-0-					-0-	
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	Y	-0-					-0-	
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	3	Y	Y	-0-					-0-	
GRIGSBY"10"			WELL #: 1			RRCID -> 146996			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7833 - 7890			
09	210 #	117	-0-	-93	-0-	8	1	97	3	Y	Y	11	13	0			1	
						12	9											
10	217 #	122	-0-	-95	-0-	8	1	104	3	Y	Y	9	8	0			2	
						10	9											
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	7	1	92	3	Y	Y	9	9	0			2	
						10	9											
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	Y	7	7	0			2	
						8	9											
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	8	1	100	3	Y	Y	8	7	0			3	
						9	9											
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	8	1	66	3	Y	Y	6	8	0			1	
						7	9											
FOSTER CONGER			WELL #: 4			RRCID -> 147079			COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 7495			PERF. 7060 - 7390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PRICE 7			WELL #: 2			RRCID -> 148442			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7544 - 7745			
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	Y	1					4	
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	Y	1					5	
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	Y	2					7	
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	Y	-0-					7	
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	430	3	2	9	Y	Y	2	3	1			6	
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	Y	-0-					6	
ALLEIN			WELL #: 122			RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7947 - 8346			
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	Y	-0-					-0-	
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	3	Y	Y	-0-					-0-	
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	Y	-0-					-0-	
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	Y	Y	-0-					-0-	
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	49	1	352	3	Y	Y	-0-					-0-	
02	392 #	277	-0-	-115	-0-	46	1	231	3	Y	Y	-0-					-0-	
GLASS "H"			WELL #: 432			RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7517 - 8080			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																	
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 7528 - 8052									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	450 #	115	-0-	-335	-0-		8 1		25 9	82 3	3	Y	23		26 0				2
10	T. A.	137	-0-	137	137		11 1		17 9	109 3	3	Y	15		16 0				1
11	T. A.	276	-0-	276	413		25 1		251 3	251 3	3	Y	-0-		1 0				-0-
12	T. A.	263	-0-	263	676		25 1		238 3	238 3	3	Y	-0-						-0-
01	T. A.	218	-0-	218	894		23 1		195 3	195 3	3	Y	-0-						-0-
02	T. A.	164	-0-	164	1058		22 1		142 3	142 3	3	Y	-0-						-0-
L. FOSTER 4				WELL #:	5	RRCID -> 148466	COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7472 - 7741								
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	732 3	2 9	Y	2				2						8
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	762 3	2 9	Y	2				2						10
11	717 R	717	-0-	-0-	-0-	714 3	3 9	Y	3				3						13
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	717 3	1 9	Y	1				1						14
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619 3	3 9	Y	3				3	6 1					11
02	560 #	211	-0-	-349	-0-	210 3	1 9	Y	1				1						12
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485 PERF. N/A								
09	480 #	362	-0-	-118	-0-	17 1	345 2	Y	-0-				-0-						-0-
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	33 1	677 2	Y	-0-				-0-						-0-
11	450 #	441	-0-	-9	-0-	35 1	406 3	Y	-0-				-0-						-0-
12	465 #	291	-0-	-174	-0-	19 1	272 3	Y	-0-				-0-						-0-
01	713 #	258	-0-	-455	-0-	20 1	238 3	Y	-0-				-0-						-0-
02	644 #	168	-0-	-476	-0-	19 1	149 3	Y	-0-				-0-						-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A								
09	420 #	317	-0-	-103	-0-	27 1	290 3	Y	-0-				-0-						-0-
10	465 #	325	-0-	-140	-0-	30 1	295 3	Y	-0-				-0-						-0-
11	450 #	329	-0-	-121	-0-	30 1	299 3	Y	-0-				-0-						-0-
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	25 1	245 3	Y	-0-				-0-						-0-
01	341 #	254	-0-	-87	-0-	26 1	228 3	Y	-0-				-0-						-0-
02	308 #	167	-0-	-141	-0-	22 1	145 3	Y	-0-				-0-						-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	5	RRCID -> 148859	COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A								
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	16 1	177 3	Y	-0-				-0-						-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	19 1	180 3	Y	-0-				-0-						-0-
11	270 #	201	-0-	-69	-0-	18 1	183 3	Y	-0-				-0-						-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 3	Y	-0-				-0-						-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	16 1	139 3	Y	-0-				-0-						-0-
02	196 #	103	-0-	-93	-0-	13 1	90 3	Y	-0-				-0-						-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	9	RRCID -> 148860	COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		7990 PERF. N/A								
09	510 #	301	-0-	-209	-0-	26 1	275 3	Y	-0-				-0-						-0-
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	29 1	280 3	Y	-0-				-0-						-0-
11	420 #	312	-0-	-108	-0-	28 1	284 3	Y	-0-				-0-						-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	23 1	229 3	Y	-0-				-0-						-0-
01	310 #	235	-0-	-75	-0-	24 1	211 3	Y	-0-				-0-						-0-
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	21 1	138 3	Y	-0-				-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS, R. E.		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	175	-0-	-73	-0-	16	1	159	3	Y	-0-		-0-
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	Y	-0-		-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-		-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-		-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	21	1	140	3	Y	-0-		-0-
STERLING "E" FEE													
		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	T. A.	124	-0-	124	124	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	T. A.	121	-0-	121	245	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
12	T. A.	116	-0-	116	361	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	T. A.	104	-0-	104	465	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	T. A.	89	-0-	89	554	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
STERLING "E" FEE													
		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-		-0-
						17	4						
10	T. A.	361	-0-	361	361	16	1	328	2	Y	-0-		-0-
						17	4						
11	T. A.	354	-0-	354	715	18	1	307	2	Y	-0-		-0-
						29	4						
12	T. A.	337	-0-	337	1052	17	1	288	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
01	T. A.	303	-0-	303	1355	15	1	265	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
02	T. A.	260	-0-	260	1615	11	1	224	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
STERLING "E" FEE													
		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	T. A.	238	-0-	238	238	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
11	T. A.	233	-0-	233	471	12	1	202	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
12	T. A.	222	-0-	222	693	11	1	190	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
01	T. A.	199	-0-	199	892	10	1	174	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	T. A.	170	-0-	170	1062	7	1	147	2	Y	-0-		-0-
						16	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	217	-0-	217	217	10 4	197 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	212	-0-	212	429	10 4	184 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	202	-0-	202	631	11 1	173 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	182	-0-	182	813	17 4	159 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	156	-0-	156	969	10 1	134 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
						9 1						
						14 4						
						7 1						
						15 4						
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A				
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-			-0-
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	18 4	350 2	Y	-0-			-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	-0-			-0-
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 4	308 2	Y	-0-			-0-
01	341 #	321	-0-	-20	-0-	19 1	282 2	Y	-0-			-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	31 4	239 2	Y	-0-			-0-
						18 1						
						34 4						
						15 1						
						24 4						
						12 1						
						26 4						
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	89	3 4		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	3 4	37 2	Y	-0-			-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	1 4	92 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
						4 1						
						6 4						

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 153

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// 108799 WELL #:	20097 700 5	ASSOCIATED RRCID -> 148874	49B COMPL. DATE N/A				CNTY: STERLING 8245 PERF. 7720 - 8202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	75 2	Y		-0-					-0-
10	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-		4 1	78 2	Y		-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	-0-		4 1	69 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	-0-		2 1	36 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-		3 1	54 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	90 2	Y		-0-					-0-
								6 4									
STERLING "H" FEE					WELL #:	7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE 08/03/1984				TOTAL DEPTH	8125	PERF.	N/A		
09	120 #	67	-0-	-53	-0-	-0-		3 1	64 2	Y		-0-					-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-		3 1	67 2	Y		-0-					-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-		3 1	59 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	-0-		2 1	31 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	-0-		3 1	46 2	Y		-0-					-0-
								2 4									
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	77 2	Y		-0-					-0-
								5 4									
STERLING "H" FEE					WELL #:	8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE 08/16/1984				TOTAL DEPTH	8225	PERF.	N/A		
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-		5 1	107 2	Y		-0-					-0-
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	-0-		6 1	112 2	Y		-0-					-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	-0-		6 1	98 2	Y		-0-					-0-
								5 4									
12	155 #	55	-0-	-100	-0-	-0-		3 1	51 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	-0-		3 1	59 2	Y		-0-					-0-
								2 4									
STERLING "H" FEE					WELL #:	9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE 08/06/1985				TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2	Y		-0-					-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	Y		-0-					-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-		1 1	15 2	Y		-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-		1 1	23 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
STERLING "H" FEE					WELL #:	12	RRCID -> 148879	COMPL. DATE 09/17/1985				TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	-0-		7 1	148 2	Y		-0-					-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	-0-		8 1	154 2	Y		-0-					-0-
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	-0-		8 1	135 2	Y		-0-					-0-
								6 4									
12	186 #	77	-0-	-109	-0-	-0-		4 1	71 2	Y		-0-					-0-
								2 4									
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	-0-		6 1	106 2	Y		-0-					-0-
								6 4									
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	177 2	Y		-0-					-0-
								12 4									

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 14		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
				RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	186 #	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	186 #	68	-0-	-118	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "H" FEE				WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	163	-0-	-77	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	248 #	84	-0-	-164	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	129	-0-	-88	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
STERLING "I" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A		
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	48	-0-	-76	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "I" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "I" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	7 1	147 2	2	Y	-0-			-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	8 1	130 2	2	Y	-0-			-0-
						6 4							
12	155 #	154	-0-	-1	-0-	8 1	138 2	2	Y	-0-			-0-
						8 4							
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	2	Y	-0-			-0-
						4 4							
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	2	Y	-0-			-0-
						9 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A			
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	2	Y	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	2	Y	-0-			-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	2	Y	-0-			-0-
						6 4							
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	5 1	81 2	2	Y	-0-			-0-
						3 4							
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	5 1	87 2	2	Y	-0-			-0-
						3 4							
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	2	Y	-0-			-0-
						8 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A			
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	141 2	2	Y	-0-			-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	2	Y	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	2	Y	-0-			-0-
						8 4							
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	7 1	112 2	2	Y	-0-			-0-
						4 4							
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	7 1	120 2	2	Y	-0-			-0-
						5 4							
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	2	Y	-0-			-0-
						12 4							
STERLING "J" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	2	Y	-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	2	Y	-0-			-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	2	Y	-0-			-0-
						12 4							
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	2	Y	-0-			-0-
						7 4							
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	2	Y	-0-			-0-
						6 4							
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	2	Y	-0-			-0-
						11 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 2				ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
								RRCID -> 148888				COMPL. DATE 01/01/1978				TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-				1 1	17 2	Y	5		6 1				1	
10	31 #	30	-0-	-1	-0-				6 9	22 2	Y	6		5 1				2	
11	30 #	26	-0-	-4	-0-				1 1	20 2	Y	4		5 1				1	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-				1 4	4 9									
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-				1 1	19 2	Y	11		10 1				2	
02	28 #	26	-0-	-2	-0-				1 1	16 2	Y	7		8 1				1	
									12 9	8 9									
									1 4										
STERLING "J" FEE				WELL #: 3				RRCID -> 148889				COMPL. DATE 01/01/1978				TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING "J" FEE				WELL #: 6				RRCID -> 148891				COMPL. DATE 11/24/1982				TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A			
09	300 #	297	-0-	-3	-0-				13 1	278 2	Y	5		6 1				1	
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-				6 9	351 2	Y	6		5 1				2	
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-				17 1	316 2	Y	4		5 1				1	
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-				7 9	4 9									
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-				19 1	303 2	Y	11		10 1				2	
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-				14 4	12 9									
									18 1	308 2	Y	11		11 1				2	
									8 4	12 9									
									17 1	256 2	Y	7		8 1				1	
									7 4	8 9									
									13 1										
									13 4										
STERLING 'L' FEE				WELL #: 2				RRCID -> 148893				COMPL. DATE 09/23/1992				TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-				5 1	101 2	Y	-0-						-0-	
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-				6 1	117 2	Y	-0-						-0-	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-				5 1	90 2	Y	-0-						-0-	
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-				5 4										
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-				5 1	94 2	Y	-0-						-0-	
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-				2 4										
									5 1	89 2	Y	-0-						-0-	
									1 4										
									4 1	76 2	Y	-0-						-0-	
									2 4										

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 148894			49B COMPL. DATE 05/08/1989			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	-0-		83 2	1 9	1161	2	Y	2	3 1				-0-
10	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	-0-		85 4	1 9	1190	2	Y	4	3 1				1
11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	-0-		75 3	1 9	947	2	Y	3	3 1				1
12	744 #	693	-0-	-51	-0-	-0-		52 3	1 9	608	2	Y	2	3 1				-0-
01	934 R	934	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2	4 9	852	2	Y	4	3 1				1
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	-0-		64 4	1 9	707	2	Y	2	3 1				-0-
								14 2	4 9									
								55 1	2 9									
								21 4										
FOSTER CONGER																		
					WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845	-	7400			
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	-0-		1 1	19 2	Y	-0-							-0-
10	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	81 2	Y	-0-							-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	75 2	Y	-0-							-0-
								3 4										
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	86 2	Y	-0-							-0-
								5 4										
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2	Y	-0-							-0-
								2 4										
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-		2 1	47 2	Y	-0-							-0-
								2 4										
PRICE 17																		
					WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453	-	7822			
09	330 #	260	-0-	-70	-0-	-0-		252 3	8 9	Y	7							32
10	341 #	271	-0-	-70	-0-	-0-		262 3	9 9	Y	8							40
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	-0-		245 3	14 9	Y	13							53
12	279 #	250	-0-	-29	-0-	-0-		246 3	4 9	Y	4							57
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	-0-		248 3	13 9	Y	12	25	1					44
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-		257 3	4 9	Y	4							48
PRICE 7																		
					WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478	-	7888			
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-		575 3	6 9	Y	5							20
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	-0-		389 3	6 9	Y	5							25
11	480 #	346	-0-	-134	-0-	-0-		337 3	9 9	Y	8							33
12	496 #	353	-0-	-143	-0-	-0-		351 3	2 9	Y	2							35
01	527 #	377	-0-	-150	-0-	-0-		368 3	9 9	Y	8	15	1					28
02	476 #	376	-0-	-100	-0-	-0-		374 3	2 9	Y	2							30
STERLING 'F' FEE																		
					WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-		9 23	1 9	183	2	Y	21	19 1				3
								10 1		211	2	Y	25	21 1				7
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	-0-		28 10	9 1	162	2	Y	17	21 1				3
								7 4		19 9								
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	-0-		10 1	160 2	Y	10		10 1					3
								6 4		11 9								
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	-0-		10 1	182 2	Y	19		19 1					3
								4 4		21 9								
02	224 #	191	-0-	-33	-0-	-0-		8 1	154 2	Y	20		20 1					3
								7 4		22 9								

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'J' FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 12				ASSOCIATED RRCID -> 149774				49B COMPL. DATE 08/31/1993				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'J' FEE				WELL #: 13				RRCID -> 149776				COMPL. DATE 12/20/1993				TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'K' FEE				WELL #: 12				RRCID -> 149777				COMPL. DATE 11/16/1993				TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'L' FEE				WELL #: 3				RRCID -> 149778				COMPL. DATE 10/21/1992				TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	5	4	1				1	
								6	9											
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	4	4	1				1	
								4	9											
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	4	4	1				1	
								19	4	4	9									
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	3	3	1				1	
								8	4	3	9									
01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	4	4	1				1	
								6	4	4	9									
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	2	3	1				-0-	
								9	4	2	9									

STERLING 'L' FEE				WELL #: 4				RRCID -> 149779				COMPL. DATE 11/07/1992				TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A				
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-						-0-	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-						-0-	
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-						-0-	
								2	4											
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-						-0-	
								1	4											
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-						-0-	
								1	4											
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-						-0-	
								1	4											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-		2 1	51 2	Y	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-			-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		3 1	45 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
12		62 #	51	-0-	-11	-0-		3 1	47 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
01		62 #	47	-0-	-15	-0-		2 1	44 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
02		56 #	41	-0-	-15	-0-		2 1	38 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
STERLING 'L' FEE														
		WELL #:		7	RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A			
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-		2 1	51 2	Y	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-			-0-
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-		2 1	44 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
STERLING 'Q' FEE														
		WELL #:		4	RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A			
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-		4 1	83 2	Y	9	9 1		2
								10 9						
10		124 #	122	-0-	-2	-0-		15 1	88 3	Y	17	13 0	2 1	4
								19 9						
11		120 #	82	-0-	-38	-0-		11 1	63 3	Y	7	11 0		-0-
								8 9						
12		124 #	41	-0-	-83	-0-		8 1	30 3	Y	3	2 0		1
								3 9						
01		124 #	70	-0-	-54	-0-		11 1	48 3	Y	10	7 0		4
								11 9						
02		112 #	66	-0-	-46	-0-		11 1	46 3	Y	8	10 0		2
								9 9						
STERLING "O" FEE														
		WELL #:		12	RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
09		454 R	454	-0-	-0-	-0-		21 1	433 2	Y	-0-			-0-
10		497 R	497	-0-	-0-	-0-		23 1	474 2	Y	-0-			-0-
11		420 #	357	-0-	-63	-0-		28 1	329 3	Y	-0-			-0-
12		434 #	335	-0-	-99	-0-		22 1	313 3	Y	-0-			-0-
01		496 #	264	-0-	-232	-0-		20 1	244 3	Y	-0-			-0-
02		448 #	140	-0-	-308	-0-		15 1	125 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE														
		WELL #:		13	RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A			
09		374 R	374	-0-	-0-	-0-		17 1	357 2	Y	-0-			-0-
10		410 R	410	-0-	-0-	-0-		19 1	391 2	Y	-0-			-0-
11		330 #	294	-0-	-36	-0-		23 1	271 3	Y	-0-			-0-
12		341 #	277	-0-	-64	-0-		18 1	259 3	Y	-0-			-0-
01		403 #	217	-0-	-186	-0-		16 1	201 3	Y	-0-			-0-
02		364 #	116	-0-	-248	-0-		13 1	103 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 8			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
			RRCID -> 149793			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING "R" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 149794			COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A					
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	230	2	Y	-0-						-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	236	2	Y	-0-						-0-	
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	-0-		6	1	74	2	Y	-0-						-0-	
								2	4											
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	-0-		7	1	83	2	Y	-0-						-0-	
								5	4											
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	169	2	Y	-0-						-0-	
								3	4											
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	140	2	Y	-0-						-0-	
								4	4											
STERLING "R" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149795			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A					
09	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1421	2	Y	2	3	1				-0-	
								2	9											
10	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1455	2	Y	4	3	1				1	
								4	9											
11	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1174	2	Y	19	15	1				5	
								43	4	21	9									
12	930 #	891	-0-	-39	-0-	-0-		64	1	756	2	Y	30	30	1				5	
								38	4	33	9									
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1059	2	Y	28	28	1				5	
								17	4	31	9									
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	879	2	Y	33	33	1				5	
								26	4	36	9									
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149796			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 8460			PERF. N/A					
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-						-0-	
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	153	2	Y	-0-						-0-	
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	-0-		8	1	92	3	Y	-0-						-0-	
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	-0-		4	1	61	3	Y	-0-						-0-	
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	-0-		4	1	54	3	Y	-0-						-0-	
02	140 #	38	-0-	-102	-0-	-0-		4	1	34	3	Y	-0-						-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149797			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8425			PERF. N/A					
09	390 #	306	-0-	-84	-0-	-0-		14	1	292	2	Y	-0-						-0-	
10	601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	573	2	Y	-0-						-0-	
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	344	3	Y	-0-						-0-	
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	230	3	Y	-0-						-0-	
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	201	3	Y	-0-						-0-	
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	126	3	Y	-0-						-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149801			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 8575			PERF. N/A					
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-						-0-	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	Y	-0-						-0-	
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	37	3	Y	-0-						-0-	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-						-0-	
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	-0-		2	1	21	3	Y	-0-						-0-	
02	56 #	15	-0-	-41	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	540 #	419	-0-	-0-	-121	-0-		19 1	399 2	Y		1	1	1			-0-	
10	824 R	824	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	784 2	Y		1	1	1			-0-	
11	540 #	512	-0-	-0-	-28	-0-		40 1	470 3	Y		2	2	0			-0-	
12	558 #	338	-0-	-0-	-220	-0-		22 1	315 3	Y		1	1	0			-0-	
01	837 #	298	-0-	-0-	-539	-0-		23 1	275 3	Y		-0-					-0-	
02	756 #	195	-0-	-0-	-561	-0-		22 1	173 3	Y		-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A										
09	210 #	160	-0-	-0-	-50	-0-		7 1	153 2	Y		-0-					-0-	
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	300 2	Y		-0-					-0-	
11	210 #	195	-0-	-0-	-15	-0-		15 1	180 3	Y		-0-					-0-	
12	217 #	130	-0-	-0-	-87	-0-		9 1	121 3	Y		-0-					-0-	
01	310 #	114	-0-	-0-	-196	-0-		9 1	105 3	Y		-0-					-0-	
02	280 #	74	-0-	-0-	-206	-0-		8 1	66 3	Y		-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A										
09	270 #	169	-0-	-0-	-101	-0-		8 1	161 2	Y		-0-					-0-	
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	316 2	Y		-0-					-0-	
11	270 #	205	-0-	-0-	-65	-0-		16 1	189 3	Y		-0-					-0-	
12	279 #	136	-0-	-0-	-143	-0-		9 1	127 3	Y		-0-					-0-	
01	341 #	120	-0-	-0-	-221	-0-		9 1	111 3	Y		-0-					-0-	
02	308 #	79	-0-	-0-	-229	-0-		9 1	70 3	Y		-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A										
09	150 #	121	-0-	-0-	-29	-0-		6 1	115 2	Y		-0-					-0-	
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	227 2	Y		-0-					-0-	
11	150 #	148	-0-	-0-	-2	-0-		12 1	136 3	Y		-0-					-0-	
12	155 #	97	-0-	-0-	-58	-0-		6 1	91 3	Y		-0-					-0-	
01	248 #	87	-0-	-0-	-161	-0-		7 1	80 3	Y		-0-					-0-	
02	224 #	56	-0-	-0-	-168	-0-		6 1	50 3	Y		-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420										
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	523 2	Y		-0-					-0-	
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	1026 2	Y		-0-					-0-	
11	667 R	667	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	615 3	Y		-0-					-0-	
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	412 3	Y		-0-					-0-	
01	1085 #	390	-0-	-0-	-695	-0-		30 1	360 3	Y		-0-					-0-	
02	980 #	255	-0-	-0-	-725	-0-		29 1	226 3	Y		-0-					-0-	
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS		WELL #:		324	RRCID -> 150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	427	-0-	427	427	38	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	848	-0-	848	1275	67	1	781	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	856	-0-	856	2131	56	1	800	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	802	-0-	802	2933	61	1	741	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	487	-0-	487	3420	50	1	437	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		424	RRCID -> 150622	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A			
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	263	-0-	263	263	23	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	245	-0-	245	508	19	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	248	-0-	248	756	16	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	233	-0-	233	989	18	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	138	-0-	138	1127	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		624	RRCID -> 150627	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023														
GLASS		WELL #:		824	RRCID -> 150629	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	N/A			
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	223	-0-	223	223	19	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	186	-0-	186	409	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	187	-0-	187	596	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	176	-0-	176	772	13	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	107	-0-	107	879	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		1324	RRCID -> 150634	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	39	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	355	-0-	355	808	28	1	327	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	358	-0-	358	1166	23	1	335	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	335	-0-	335	1501	25	1	310	3	Y	-0-			-0-
*02	1705 R	204	-0-	-1501	-0-	21	1	183	3	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		3	RRCID -> 151319	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A			
09	540 #	362	-0-	-178	-0-	24	1	332	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
*12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	10	8	1	2
						6	4							
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	11	11	1	2
						9	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS, R. E.				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 6	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
				RRCID -> 151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263	-	7859			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	221	-0-	-79	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	8	1	44	3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.				WELL #: 8	RRCID -> 151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308	-	7918		
09	480 #	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	3	Y	-0-			-0-
10	620 #	444	-0-	-176	-0-	42	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	600 #	447	-0-	-153	-0-	40	1	407	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	322	-0-	-81	-0-	30	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	249	-0-	-185	-0-	26	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	420 #	168	-0-	-252	-0-	22	1	146	3	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A					
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING 'G' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A					
09	390 #	276	-0-	-114	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	403 #	284	-0-	-119	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
12	372 #	284	-0-	-88	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	252 #	223	-0-	-29	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "G" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 151363	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A					
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
STERLING "G" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 151369	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151373	COMPL. DATE 04/25/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 151375	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH	7960	PERF. N/A	
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	Y	25 31 1	4
						28 9				
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	Y	29 23 1	10
						32 9				
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	Y	21 25 1	6
						16 4	23 9			
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	52 50 1	8
						9 4	57 9			
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	Y	58 54 1	12
						7 4	64 9			
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	36 41 1	7
						15 4	40 9			
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 151376	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7490 - 7562	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 151384	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A	
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	13 1	273 2	Y	-0-	-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y	-0-	-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	18 1	208 3	Y	-0-	-0-
12	279 #	212	-0-	-67	-0-	14 1	198 3	Y	-0-	-0-
01	310 #	166	-0-	-144	-0-	12 1	154 3	Y	-0-	-0-
02	280 #	89	-0-	-191	-0-	10 1	79 3	Y	-0-	-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875 - 8284	
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	Y	-0-	-0-
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	20 1	238 3	Y	-0-	-0-
12	310 #	243	-0-	-67	-0-	16 1	227 3	Y	-0-	-0-
01	372 #	191	-0-	-181	-0-	14 1	177 3	Y	-0-	-0-
02	336 #	101	-0-	-235	-0-	11 1	90 3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																			
STERLING "O" FEE			WELL #: 11			RRCID -> 151386			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	353	2	2	Y	-0-					-0-	
10	405 R	405	-0-	-0-	-0-		-0-			19	1	386	2	2	Y	-0-					-0-	
11	330 #	291	-0-	-0-	-39		-0-			23	1	268	3	3	Y	-0-					-0-	
12	341 #	274	-0-	-0-	-67		-0-			18	1	256	3	3	Y	-0-					-0-	
01	403 #	215	-0-	-0-	-188		-0-			16	1	199	3	3	Y	-0-					-0-	
02	364 #	115	-0-	-0-	-249		-0-			13	1	102	3	3	Y	-0-					-0-	
STERLING "R" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 151397			COMPL. DATE 04/04/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
STERLING "R" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 151399			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
STERLING "R" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 151401			COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A										
09	210 #	5	-0-	-0-	-205		-0-			5	2				Y	-0-					-0-	
10	31 #	5	-0-	-0-	-26		-0-			5	2				Y	-0-					-0-	
11	30 #	2	-0-	-0-	-28		-0-			2	2				Y	-0-					-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-0-	-31		-0-								Y	-0-					-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-0-	-31		-0-								Y	-0-					-0-	
02	5 #	-0-	-0-	-0-	-5		-0-								Y	-0-					-0-	
STERLING -R- FEE			WELL #: 5			RRCID -> 151402			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A										
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-		-0-			13	1	178	2	2	Y	-0-					-0-	
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	195	2	2	Y	-0-					-0-	
11	120 #	90	-0-	-0-	-30		-0-			6	1	81	2	2	Y	-0-					-0-	
										3	4											
12	124 #	105	-0-	-0-	-19		-0-			8	1	92	2	2	Y	-0-					-0-	
										5	4											
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	187	2	2	Y	-0-					-0-	
										3	4											
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-		-0-			12	1	155	2	2	Y	-0-					-0-	
										5	4											
ALLEIN			WELL #: 222			RRCID -> 152020			COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A										
09	150 #	75	-0-	-0-	-75		-0-			9	1	66	3	3	Y	-0-					-0-	
10	124 #	100	-0-	-0-	-24		-0-			11	1	89	3	3	Y	-0-					-0-	
11	120 #	95	-0-	-0-	-25		-0-			11	1	84	3	3	Y	-0-					-0-	
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-		-0-			12	1	97	3	3	Y	-0-					-0-	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	83	3	3	Y	-0-					-0-	
02	84 #	66	-0-	-0-	-18		-0-			11	1	55	3	3	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 8			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 152022			49B COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 7595			CNTY: STERLING PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	480 #	326	-0-	-154	-0-		318	3	8	9	Y	7					12
10	372 #	324	-0-	-48	-0-		321	3	3	9	Y	3	11	1			4
11	360 #	289	-0-	-71	-0-		283	3	6	9	Y	5					9
12	372 #	217	-0-	-155	-0-		216	3	1	9	Y	1					10
01	341 #	259	-0-	-82	-0-		253	3	6	9	Y	5	8	1			7
02	308 #	258	-0-	-50	-0-		252	3	6	9	Y	5	8	1			4
ALLEIN			WELL #: 422			RRCID -> 152024			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550			PERF. N/A		
09	270 #	99	-0-	-171	-0-		11	1	78	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
10	155 #	128	-0-	-27	-0-		14	1	106	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
11	150 #	119	-0-	-31	-0-		13	1	100	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
12	155 #	135	-0-	-20	-0-		14	1	115	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	155 #	120	-0-	-35	-0-		14	1	99	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
02	112 #	84	-0-	-28	-0-		13	1	65	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
FLINT -B-			WELL #: 201			RRCID -> 152038			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GLASS "A"			WELL #: 413			RRCID -> 152046			COMPL. DATE 05/00/1979			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GRIGSBY			WELL #: 114			RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRIGSBY			WELL #: 214			RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480			PERF. N/A		
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-		2	1	16	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID ->	152053	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID ->	152064	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	50	1	301	3	Y	5	4	0	1
						6	9							
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	47	1	254	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	341 #	221	-0-	-120	-0-	45	1	172	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	372 #	259	-0-	-113	-0-	48	1	208	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
02	336 #	243	-0-	-93	-0-	49	1	190	3	Y	4	4	0	1
						4	9							

GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID ->	152068	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A		
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	13	1	151	3	Y	18	21	0	1
						20	9							
10	682 #	187	-0-	-495	-0-	15	1	155	3	Y	15	13	0	3
						17	9							
11	540 #	154	-0-	-386	-0-	11	1	128	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
12	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	131	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	10	1	121	3	Y	12	11	0	4
						13	9							
02	168 #	90	-0-	-78	-0-	8	1	71	3	Y	10	12	0	2
						11	9							

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID ->	152075	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	N/A		
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-

RAY A		WELL #:		2431	RRCID ->	152080	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	334	-0-	334	334	32	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-			-0-
*02	334 R	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	2 9	331 3	Y	Y	2	3 0				-0-
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	342 3	Y	Y	1	1 0				-0-
11	300 #	292	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	21 1	1	271 3	Y	Y	-0-					-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1	296 3	Y	Y	-0-					-0-
01	372 #	319	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	23 1	1	296 3	Y	Y	-0-					-0-
02	336 #	218	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	23 1	1	195 3	Y	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A						
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
								3 4										
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
								4 4										
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
								1 4										
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	Y	Y	-0-					-0-
								3 4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	66 2	2	Y	-0-					-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-			4 1	71 2	2	Y	-0-					-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	-0-			4 1	66 2	2	Y	-0-					-0-
									3 4									
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-			4 1	74 2	2	Y	-0-					-0-
									4 4									
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-			4 1	67 2	2	Y	-0-					-0-
									1 4									
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	60 2	2	Y	-0-					-0-
									3 4									
STERLING 'K' FEE																		
		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE																		
		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A								
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	-0-			7 1	155 2	2	Y	-0-					-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	-0-			8 1	166 2	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	-0-			9 1	155 2	2	Y	-0-					-0-
									7 4									
*12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	173 2	2	Y	-0-					-0-
									10 4									
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-			8 1	155 2	2	Y	-0-					-0-
									3 4									
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	-0-			7 1	136 2	2	Y	-0-					-0-
									7 4									
RAY																		
		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A								
09	420 #	306	-0-	-114	-0-	-0-			23 1	241 3	3	Y	38	44 0				3
									42 9									
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	318 3	3	Y	32	28 0				7
									35 9									
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	332 3	3	Y	30	30 0				7
									33 9									
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	363 3	3	Y	24	25 0				6
									26 9									
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	337 3	3	Y	27	24 0				9
									30 9									
02	336 #	306	-0-	-30	-0-	-0-			38 1	245 3	3	Y	21	26 0				4
									23 9									
BARBEE, E.E. JR.																		
		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
09	720 #	559	-0-	-161	-0-	26	1	532	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	690 #	681	-0-	-9	-0-	53	1	626	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	713 #	451	-0-	-262	-0-	30	1	420	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	1085 #	397	-0-	-688	-0-	30	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	980 #	259	-0-	-721	-0-	29	1	230	3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320			
09	360 #	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	341 #	250	-0-	-91	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	71	-0-	-153	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		12	RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322			
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	145	-0-	-103	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	128	-0-	-213	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	308 #	83	-0-	-225	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291			
09	240 #	113	-0-	-127	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	53	-0-	-143	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799									
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			5	RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7657 - 8115
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE			WELL #:			6	RRCID -> 155875			COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7327 - 7711
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE			WELL #:			12	RRCID -> 156567			COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7708 - 8080
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE			WELL #:			13	RRCID -> 156568			COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7762 - 8170
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A			WELL #:			2	RRCID -> 156966			COMPL. DATE 12/11/1995			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417 - 7752
09	450 #	423	-0-	-27	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4			16
10	465 #	441	-0-	-24	-0-	-0-	437	3	4	9	Y	4			20
11	450 #	416	-0-	-34	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6			26
12	465 #	413	-0-	-52	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2			28
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	-0-	414	3	7	9	Y	6	12 1		22
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2			24

BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			6	RRCID -> 158160			COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653 - 7676
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			7	RRCID -> 158162			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 - 7534
09	T. A.	1	-0-	1	20	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	43	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	67	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
*12	89 R	22	-0-	-67	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799										
REYNOLDS 3A			WELL #:			3	RRCID -> 159735			COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7452 - 7809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-		335 3	2 9	Y		2				8	
10	372 #	351	-0-	-21	-0-		349 3	2 9	Y		2				10	
11	360 #	330	-0-	-30	-0-		327 3	3 9	Y		3				13	
12	372 #	329	-0-	-43	-0-		328 3	1 9	Y		1				14	
01	372 #	334	-0-	-38	-0-		331 3	3 9	Y		3		6 1		11	
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-		342 3	1 9	Y		1				12	
STERLING "F" FEE																
			WELL #:			5	RRCID -> 159903			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH		7815	PERF. 7301 - 7751
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-		19 1	389 2	Y		15		14 1		2	
							17 9									
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-		22 1	449 2	Y		19		16 1		5	
							21 9									
11	480 #	393	-0-	-87	-0-		20 1	345 2	Y		13		16 1		2	
							14 4	14 9								
12	496 #	382	-0-	-114	-0-		20 1	340 2	Y		8		8 1		2	
							13 4	9 9								
01	496 #	430	-0-	-66	-0-		21 1	387 2	Y		14		14 1		2	
							7 4	15 9								
02	448 #	375	-0-	-73	-0-		16 1	327 2	Y		15		15 1		2	
							15 4	17 9								
STERLING "I" FEE																
			WELL #:			7	RRCID -> 159905			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH		8065	PERF. 7582 - 8037
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
STERLING "I" FEE																
			WELL #:			13	RRCID -> 159907			COMPL. DATE 06/17/1985			TOTAL DEPTH		8076	PERF. 7534 - 7996
09	150 #	143	-0-	-7	-0-		7 1	136 2	Y		-0-				-0-	
10	155 #	146	-0-	-9	-0-		7 1	139 2	Y		-0-				-0-	
11	150 #	134	-0-	-16	-0-		7 1	121 2	Y		-0-				-0-	
							6 4									
12	155 #	143	-0-	-12	-0-		8 1	128 2	Y		-0-				-0-	
							7 4									
01	155 #	153	-0-	-2	-0-		8 1	142 2	Y		-0-				-0-	
							3 4									
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-		7 1	140 2	Y		-0-				-0-	
							8 4									
STERLING "M" FEE																
			WELL #:			4	RRCID -> 159912			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH		7800	PERF. 7356 - 7725
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
STERLING "O" FEE																
			WELL #:			5	RRCID -> 159913			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH		8405	PERF. 7898 - 8342
09	270 #	257	-0-	-13	-0-		12 1	245 2	Y		-0-				-0-	
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-		13 1	268 2	Y		-0-				-0-	
11	240 #	202	-0-	-38	-0-		16 1	186 3	Y		-0-				-0-	
12	248 #	190	-0-	-58	-0-		12 1	178 3	Y		-0-				-0-	
01	279 #	149	-0-	-130	-0-		11 1	138 3	Y		-0-				-0-	
02	252 #	80	-0-	-172	-0-		9 1	71 3	Y		-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING "0" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 159914	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947	-	8360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 2	Y	-0-		-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	24 1	282 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	288	-0-	-84	-0-	19 1	269 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	226	-0-	-208	-0-	17 1	209 3	Y	-0-		-0-
02	392 #	120	-0-	-272	-0-	13 1	107 3	Y	-0-		-0-
STERLING "0" FEE											
		WELL #:		9	RRCID -> 159915	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830	-	8330
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	17 1	205 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	14 1	195 3	Y	-0-		-0-
01	310 #	164	-0-	-146	-0-	12 1	152 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	88	-0-	-192	-0-	10 1	78 3	Y	-0-		-0-
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #:		1	RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608	-	8088
09	480 #	433	-0-	-47	-0-	29 1	404 2	Y	-0-		-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	34 1	484 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	168	-0-	-192	-0-	12 1	151 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02	336 #	93	-0-	-243	-0-	7 1	83 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #:		10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7595	-	8046
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	22 1	313 2	Y	-0-		-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	26 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	300 #	132	-0-	-168	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	16 1	194 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
GLASS, R. E.											
		WELL #:		2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7278	-	7892
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	44 1	470 3	Y	5	6 0	-0-
						6 9					
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	62 1	602 3	Y	5	4 0	1
						6 9					
11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	62 1	623 3	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	41 1	400 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	35 1	295 3	Y	4	2 0	2
						4 9					
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	55 1	364 3	Y	4	5 0	1
						4 9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	419 2	2	Y	-0-							-0-
10	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	458 2	2	Y	-0-							-0-
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	-0-		27 1	318 3	3	Y	-0-							-0-
12	403 #	324	-0-	-79	-0-	-0-		21 1	303 3	3	Y	-0-							-0-
01	496 #	255	-0-	-241	-0-	-0-		19 1	236 3	3	Y	-0-							-0-
02	448 #	136	-0-	-312	-0-	-0-		15 1	121 3	3	Y	-0-							-0-
STERLING "I" FEE																			
		WELL #:		16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A								
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	-0-		6 1	121 2	2	Y	-0-							-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	155 2	2	Y	-0-							-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	154 2	2	Y	-0-							-0-
								7 4											
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	-0-		6 1	96 2	2	Y	-0-							-0-
								3 4											
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-		6 1	103 2	2	Y	-0-							-0-
								4 4											
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	151 2	2	Y	-0-							-0-
								10 4											
STERLING "R" FEE																			
		WELL #:		6	RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
STERLING "E" FEE																			
		WELL #:		9	RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025								
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	83 2	2	Y	-0-							-0-
								4 4											
10	T. A.	92	-0-	92	92	92		4 1	84 2	2	Y	-0-							-0-
								4 4											
11	T. A.	91	-0-	91	183	183		5 1	79 2	2	Y	-0-							-0-
								7 4											
12	T. A.	86	-0-	86	269	269		4 1	74 2	2	Y	-0-							-0-
								8 4											
01	T. A.	78	-0-	78	347	347		4 1	68 2	2	Y	-0-							-0-
								6 4											
02	T. A.	67	-0-	67	414	414		3 1	58 2	2	Y	-0-							-0-
								6 4											
STERLING "H" FEE																			
		WELL #:		11	RRCID -> 164416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116								
09	90 #	22	-0-	-68	-0-	-0-		1 1	21 2	2	Y	-0-							-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-		1 1	22 2	2	Y	-0-							-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-		1 1	20 2	2	Y	-0-							-0-
								1 4											
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-		1 1	10 2	2	Y	-0-							-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-		1 1	15 2	2	Y	-0-							-0-
								1 4											
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	26 2	2	Y	-0-							-0-
								2 4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 #	330	-0-	-90	-0-	15 1	315 2	Y	-0-		-0-
10	403 #	362	-0-	-41	-0-	17 1	345 2	Y	-0-		-0-
11	390 #	260	-0-	-130	-0-	20 1	240 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	244	-0-	-66	-0-	16 1	228 3	Y	-0-		-0-
01	372 #	192	-0-	-180	-0-	14 1	178 3	Y	-0-		-0-
02	336 #	102	-0-	-234	-0-	11 1	91 3	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	16 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	19 1	180 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	201	-0-	-69	-0-	18 1	183 3	Y	-0-		-0-
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	41 1	402 3	Y	27	22 0	5
						30 9					
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	48 1	416 3	Y	29	26 0	8
						32 9					
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	42 1	282 3	Y	19	21 0	6
						21 9					
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	14 1	289 2	Y	-0-		-0-
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	19 1	220 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	224	-0-	-55	-0-	15 1	209 3	Y	-0-		-0-
01	279 #	176	-0-	-103	-0-	13 1	163 3	Y	-0-		-0-
02	252 #	93	-0-	-159	-0-	10 1	83 3	Y	-0-		-0-
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599	
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	1 1	1
10	279 #	216	-0-	-63	-0-	17 1	198 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	270 #	258	-0-	-12	-0-	20 1	236 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
12	279 #	207	-0-	-72	-0-	19 1	187 3	Y	1		2
						1 9					
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	20 1	199 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	19 1	148 3	Y	2	5 1	-0-
						2 9					
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738	
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		13
10	T. A.	175	-0-	175	175	175 3		Y	-0-		13
11	T. A.	163	-0-	163	338	163 3		Y	-0-		13
12	T. A.	164	-0-	164	502	164 3		Y	-0-		13
01	T. A.	165	-0-	165	667	165 3		Y	-0-		13
02	T. A.	171	-0-	171	838	171 3		Y	-0-		13
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719	
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	168 3	2 9	Y	2		8
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	175 3	2 9	Y	2		10
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	164 3	3 9	Y	3		13
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	Y	1		14
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	166 3	3 9	Y	3	6 1	11
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		12

CONGER (PENNN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 -	7741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	388	3	4	9	Y	4			16
10	496 #	425	-0-	-71	-0-	421	3	4	9	Y	4			20
11	480 #	401	-0-	-79	-0-	394	3	7	9	Y	6			26
12	434 #	377	-0-	-57	-0-	375	3	2	9	Y	2			28
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	384	3	7	9	Y	6	12	1	22
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2			24
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 -	7712		
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	175	-0-	-175	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	164	-0-	-164	-0-	339	164	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	165	-0-	-165	-0-	504	165	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	166	-0-	-166	-0-	670	166	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	171	-0-	-171	-0-	841	171	3		Y	-0-			-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 -	7681		
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			25
10	T. A.	131	-0-	-131	-0-	131	131	3		Y	-0-			25
11	T. A.	123	-0-	-123	-0-	254	123	3		Y	-0-			25
12	T. A.	123	-0-	-123	-0-	377	123	3		Y	-0-			25
01	T. A.	124	-0-	-124	-0-	501	124	3		Y	-0-			25
02	T. A.	128	-0-	-128	-0-	629	128	3		Y	-0-			25
REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 -	7633		
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			34
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			34
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-			34
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			34
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-			34
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			34
REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518 -	7716		
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			57
10	T. A.	327	-0-	-327	-0-	327	327	3		Y	-0-			57
11	T. A.	306	-0-	-306	-0-	633	306	3		Y	-0-			57
12	T. A.	308	-0-	-308	-0-	941	308	3		Y	-0-			57
01	T. A.	310	-0-	-310	-0-	1251	310	3		Y	-0-			57
02	T. A.	321	-0-	-321	-0-	1572	321	3		Y	-0-			57
STERLING 'M' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 -	7834		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342 -	7813		
09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1			4
10	T. A.	502	-0-	-502	-0-	501	3	1	9	Y	1			5
11	T. A.	472	-0-	-472	-0-	974	470	3	2	9	Y	2		7
12	T. A.	472	-0-	-472	-0-	1446	472	3		Y	-0-			7
01	T. A.	477	-0-	-477	-0-	1923	475	3	2	9	Y	2	3	6
02	T. A.	491	-0-	-491	-0-	2414	491	3		Y	-0-			6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692		
09	450 #	316	-0-	-134	-0-	315	3	1 9	Y	1				4
10	T. A.	329	-0-	329	329	328	3	1 9	Y	1				5
11	T. A.	309	-0-	309	638	307	3	2 9	Y	2				7
12	T. A.	308	-0-	308	946	308	3		Y	-0-				7
01	T. A.	313	-0-	313	1259	311	3	2 9	Y	2	3 1			6
02	T. A.	321	-0-	321	1580	321	3		Y	-0-				6
STERLING "E" FEE				WELL #:	22	RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 12 4	230 2	Y		-0-				-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12 12 4	234 2	Y		-0-				-0-
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	13 12 4	219 2	Y		-0-				-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	12 12 4	206 2	Y		-0-				-0-
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	10 16 4	189 2	Y		-0-				-0-
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8 18 4	160 2	Y		-0-				-0-
STERLING "F" FEE				WELL #:	4	RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y		-0-				-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y		-0-				-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4	55 2	Y		-0-				-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	4 1 3 4	61 2	Y		-0-				-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1 1 4	56 2	Y		-0-				-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	2 1 2 4	48 2	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
STERLING "G" FEE			WELL #:			5			RRCID -> 170183			COMPL. DATE 11/11/1983			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	60 #	44	-0-		-16	-0-			2 1	42	2	Y	-0-						-0-
10	62 #	45	-0-		-17	-0-			2 1	43	2	Y	-0-						-0-
11	60 #	41	-0-		-19	-0-			2 1	37	2	Y	-0-						-0-
									2 4										
12	62 #	45	-0-		-17	-0-			2 1	41	2	Y	-0-						-0-
									2 4										
01	62 #	40	-0-		-22	-0-			2 1	37	2	Y	-0-						-0-
									1 4										
02	36 R	36	-0-		-0-	-0-			2 1	32	2	Y	-0-						-0-
									2 4										
STERLING "G" FEE			WELL #:			6			RRCID -> 170185			COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING "J" FEE			WELL #:			4			RRCID -> 170188			COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908				
09	36 R	36	-0-		-0-	-0-			1 1	29	2	Y	5	5	1				1
									6 9										
10	62 #	43	-0-		-19	-0-			2 1	33	2	Y	7	7	1				1
									8 9										
11	34 R	34	-0-		-0-	-0-			2 1	28	2	Y	3	3	1				1
									1 4	3	9								
12	36 R	36	-0-		-0-	-0-			2 1	28	2	Y	4	5	1				-0-
									2 4	4	9								
01	38 R	38	-0-		-0-	-0-			2 1	29	2	Y	5	4	1				1
									1 4	6	9								
02	32 R	32	-0-		-0-	-0-			1 1	23	2	Y	6	6	1				1
									1 4	7	9								
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			8			RRCID -> 170199			COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060				
09	1744 R	1744	-0-		-0-	-0-			116 1	1622	2	Y	5	5	1				1
									6 9										
10	1951 R	1951	-0-		-0-	-0-			129 1	1811	2	Y	10	8	1				3
									11 9										
11	1500 #	1443	-0-		-57	-0-			101 1	1281	2	Y	11	12	1				2
									49 4	12	9								
12	1550 #	1103	-0-		-447	-0-			82 1	971	2	Y	9	10	1				1
									40 4	10	9								
01	1550 #	1160	-0-		-390	-0-			79 1	1050	2	Y	9	8	1				2
									21 4	10	9								
02	1400 #	1130	-0-		-270	-0-			78 1	1016	2	Y	8	10	1				-0-
									27 4	9	9								

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			11			RRCID -> 170200			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		300 #	227	-0-	-73	-0-		15	1	212	2	Y	-0-							-0-	
10		T. A.	268	-0-	268	268		18	1	250	2	Y	-0-							-0-	
11		T. A.	95	-0-	95	363		7	1	85	2	Y	-0-							-0-	
									3	4											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	363						Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-							-0-	
02	14B	DENY	18	-0-	18	381		1	1	17	2	Y	-0-							-0-	
REYNOLDS 4																					
			WELL #:			8			RRCID -> 171349			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692						
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	3			Y	-0-							5	
10		T. A.	218	-0-	218	218		218	3			Y	-0-							5	
11		T. A.	204	-0-	204	422		204	3			Y	-0-							5	
12		T. A.	205	-0-	205	627		205	3			Y	-0-							5	
01		T. A.	207	-0-	207	834		207	3			Y	-0-							5	
02		T. A.	214	-0-	214	1048		214	3			Y	-0-							5	
REYNOLDS 32																					
			WELL #:			3			RRCID -> 171352			COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754						
09		360 #	297	-0-	-63	-0-		294	3	3	9	Y	3							12	
10		T. A.	309	-0-	309	309		306	3	3	9	Y	3							15	
11		T. A.	293	-0-	293	602		287	3	6	9	Y	5							20	
12		T. A.	289	-0-	289	891		288	3	1	9	Y	1							21	
01		T. A.	296	-0-	296	1187		290	3	6	9	Y	5			9	1			17	
02		T. A.	301	-0-	301	1488		300	3	1	9	Y	1							18	
WESTBROOK 21																					
			WELL #:			6			RRCID -> 171409			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949						
09		390 #	360	-0-	-30	-0-		360	3			Y	-0-							18	
10		434 #	363	-0-	-71	-0-		363	3			Y	-0-							18	
11		390 #	320	-0-	-70	-0-		320	3			Y	-0-							18	
12		372 #	244	-0-	-128	-0-		244	3			Y	-0-							18	
01		372 #	286	-0-	-86	-0-		286	3			Y	-0-							18	
02		336 #	286	-0-	-50	-0-		286	3			Y	-0-							18	
RW FOSTER 16																					
			WELL #:			1			RRCID -> 171912			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925						
09		358 R	358	-0-	-0-	-0-		358	3			Y	-0-							-0-	
10		434 #	360	-0-	-74	-0-		360	3			Y	-0-							-0-	
11		390 #	317	-0-	-73	-0-		317	3			Y	-0-							-0-	
12		372 #	243	-0-	-129	-0-		243	3			Y	-0-							-0-	
01		372 #	284	-0-	-88	-0-		284	3			Y	-0-							-0-	
02		336 #	283	-0-	-53	-0-		283	3			Y	-0-							-0-	
ALLEIN "A"																					
			WELL #:			427			RRCID -> 172173			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375						
09		60 #	59	-0-	-1	-0-		7	1	52	3	Y	-0-							-0-	
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-		9	1	70	3	Y	-0-							-0-	
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-		8	1	66	3	Y	-0-							-0-	
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-		9	1	77	3	Y	-0-							-0-	
01		93 #	75	-0-	-18	-0-		9	1	66	3	Y	-0-							-0-	
02		84 #	52	-0-	-32	-0-		9	1	43	3	Y	-0-							-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 #	202	-0-	-38	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	204	-0-	204	204	18	1	186	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	162	-0-	162	366	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	164	-0-	164	530	11	1	153	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	154	-0-	154	684	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	94	-0-	94	778	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196	
09		420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	395	-0-	395	395	34	1	361	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	356	-0-	356	751	28	1	328	3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	359	-0-	359	1110	23	1	336	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	336	-0-	336	1446	25	1	311	3	Y	-0-			-0-
*02		1649 R	203	-0-	-1446	-0-	21	1	182	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE		07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996	
09		390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
10		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
11		390 #	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
12		372 #	245	-0-	-127	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
01		372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
02		336 #	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE		08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155	
09		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11		240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01		248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE		09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 15		WELL #:		3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE		09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008	
09		540 #	472	-0-	-68	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
10		558 #	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
11		540 #	416	-0-	-124	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
12		527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
01		527 #	446	-0-	-81	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
02		448 #	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7942 - 8238	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
GLASS													
		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
09	990 #	872	-0-	-118	-0-	67	1	777	3	Y	25	29 0	2
						28	9						
10	T. A.	868	-0-	868	868	73	1	772	3	Y	21	18 0	5
						23	9						
11	T. A.	689	-0-	689	1557	53	1	616	3	Y	18	19 0	4
						20	9						
12	T. A.	693	-0-	693	2250	44	1	631	3	Y	16	16 0	4
						18	9						
01	T. A.	651	-0-	651	2901	48	1	584	3	Y	17	15 0	6
						19	9						
*02	3291 R	390	-0-	-2901	-0-	39	1	336	3	Y	14	17 0	3
						15	9						
GLASS													
		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASS													
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
09	690 #	643	-0-	-47	-0-	50	1	578	3	Y	14	16 0	1
						15	9						
10	T. A.	660	-0-	660	660	56	1	591	3	Y	12	10 0	3
						13	9						
11	T. A.	547	-0-	547	1207	42	1	494	3	Y	10	11 0	2
						11	9						
12	T. A.	550	-0-	550	1757	35	1	505	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
01	T. A.	517	-0-	517	2274	38	1	468	3	Y	10	9 0	3
						11	9						
*02	2591 R	317	-0-	-2274	-0-	32	1	277	3	Y	7	9 0	1
						8	9						
GLASS A													
		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
09	480 #	389	-0-	-91	-0-	31	1	358	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	397	-0-	397	397	35	1	362	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	323	-0-	323	720	26	1	297	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	325	-0-	325	1045	21	1	304	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	305	-0-	305	1350	23	1	282	3	Y	-0-		-0-
*02	1534 R	184	-0-	-1350	-0-	19	1	165	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS "C"		WELL #:		604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	480 #	462	-0-	-18	-0-	36 1	418 3	Y			7	8 0		1	
10	T. A.	414	-0-	414	414	35 1	373 3	Y			5	5 0		1	
11	T. A.	273	-0-	273	687	21 1	246 3	Y			5	5 0		1	
12	T. A.	274	-0-	274	961	18 1	252 3	Y			4	4 0		1	
01	T. A.	258	-0-	258	1219	19 1	233 3	Y			5	4 0		2	
02	T. A.	157	-0-	157	1376	16 1	137 3	Y			4	5 0		1	
GLASS C		WELL #:		904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199	
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	28 1	328 3	Y			1	1 0		-0-	
10	T. A.	355	-0-	355	355	31 1	323 3	Y			1	1 0		-0-	
11	T. A.	277	-0-	277	632	22 1	254 3	Y			1	1 0		-0-	
12	T. A.	279	-0-	279	911	18 1	260 3	Y			1	1 0		-0-	
01	T. A.	262	-0-	262	1173	20 1	241 3	Y			1	1 0		-0-	
02	T. A.	158	-0-	158	1331	16 1	141 3	Y			1	1 0		-0-	
GLASS F		WELL #:		712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132	
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y			-0-			-0-	
10	T. A.	364	-0-	364	364	27 1	337 3	Y			-0-			-0-	
11	T. A.	304	-0-	304	668	22 1	282 3	Y			-0-			-0-	
12	T. A.	334	-0-	334	1002	25 1	309 3	Y			-0-			-0-	
01	T. A.	332	-0-	332	1334	24 1	308 3	Y			-0-			-0-	
02	T. A.	227	-0-	227	1561	24 1	203 3	Y			-0-			-0-	
GLASS "G"		WELL #:		714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
HILDEBRAND		WELL #:		117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582	
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	24 1	240 3	Y			-0-	9 1		3	
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	23 1	204 3	Y			3			6	
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	Y			4			10	
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	25 1	257 3	Y			1			11	
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	29 1	265 3	Y			6	9 1		8	
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	24 1	157 3	Y			4	8 1		4	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 1520	ASSOCIATED RRCID -> 176999		49B COMPL. DATE		N/A		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	Y	-0-		-0-		
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	Y	-0-		-0-		
11	240 #	168	-0-	-72	-0-	26	1	142	3	Y	-0-		-0-		
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	25	1	96	3	Y	-0-		-0-		
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	27	1	116	3	Y	-0-		-0-		
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	28	1	106	3	Y	-0-		-0-		
RAY "A"															
				WELL #: 530	RRCID -> 177000	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038					
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-		-0-		
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-		-0-		
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-		-0-		
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-		-0-		
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-		-0-		
02	252 #	195	-0-	-57	-0-	26	1	169	3	Y	-0-		-0-		
RAY "A"															
				WELL #: 1330	RRCID -> 177004	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119					
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-		-0-		
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-		-0-		
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-		-0-		
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-		-0-		
01	248 #	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	3	Y	-0-		-0-		
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	19	1	127	3	Y	-0-		-0-		
RAY "B"															
				WELL #: 103	RRCID -> 177005	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
RAY "C"															
				WELL #: 103	RRCID -> 177007	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061					
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	11	13 0	1		
						12	9								
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	9	8 0	2		
						10	9								
11	300 #	297	-0-	-3	-0-	21	1	266	3	Y	9	9 0	2		
						10	9								
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	7	7 0	2		
						8	9								
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	8	7 0	3		
						9	9								
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	23	1	192	3	Y	6	8 0	1		
						7	9								
WESTBROOK															
				WELL #: 508	RRCID -> 177008	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998					
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	Y	-0-		-0-		
10	279 #	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	3	Y	-0-		-0-		
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-		-0-		
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-		-0-		
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-		-0-		
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	23	1	144	3	Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
RW FOSTER 16		WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #	311	-0-	-79	-0-		309	3	2	9	Y	2					4
10	372 #	312	-0-	-60	-0-		311	3	1	9	Y	1	4	1			1
11	330 #	276	-0-	-54	-0-		274	3	2	9	Y	2					3
12	341 #	210	-0-	-131	-0-		210	3			Y	-0-					3
01	341 #	248	-0-	-93	-0-		246	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	280 #	247	-0-	-33	-0-		245	3	2	9	Y	2	3	1			1
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-		35	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	713 #	676	-0-	-37	-0-		33	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	690 #	662	-0-	-28	-0-		37	1	595	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
12	0	837	-0-	837	837		48	1	763	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	0	712	-0-	712	1549		39	1	660	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	2284 R	735	-0-	-1549	-0-		35	1	670	2	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454						
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-		1180	3	17	9	Y	15	18	1			11
10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-		1139	3	19	9	Y	17	18	1			10
11	1290 #	961	-0-	-329	-0-		949	3	12	9	Y	11	9	1			12
12	1271 #	494	-0-	-777	-0-		483	3	11	9	Y	10	17	1			5
01	1240 #	552	-0-	-688	-0-		543	3	9	9	Y	8	9	1			4
02	1120 #	680	-0-	-440	-0-		662	3	18	9	Y	16	16	1			4
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686						
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-		204	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	206	-0-	-42	-0-		206	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-		181	3	1	9	Y	1					1
12	217 #	140	-0-	-77	-0-		139	3	1	9	Y	1					2
01	217 #	164	-0-	-53	-0-		162	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	196 #	165	-0-	-31	-0-		162	3	3	9	Y	3	4	1			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646	-	6699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16				WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713	-	6934
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27				WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567	-	6805
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21				WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751	-	6884
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223	-	7395
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5				WELL #:		6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7309	-	7437
09	1110 #	981	-0-	-129	-0-	979	3	2	9	N	2					76
10	1147 #	970	-0-	-177	-0-	966	3	4	9	N	4					80
11	1110 #	843	-0-	-267	-0-	840	3	3	9	N	3					83
12	1116 #	871	-0-	-245	-0-	867	3	4	9	N	4					87
01	1023 #	879	-0-	-144	-0-	872	3	7	9	N	6					93
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	N	13	75	1			31

RW FOSTER 23				WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513	-	6575
09	750 #	646	-0-	-104	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	744 #	619	-0-	-125	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	720 #	574	-0-	-146	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	432	-0-	-281	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	405	-0-	-308	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	616 #	381	-0-	-235	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576						
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003						
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10		279 #	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11		270 #	217	-0-	-53	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	-0-	228	3	28	9	Y	25	9	1			16
01		279 #	207	-0-	-72	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	16	1			2
02		224 #	133	-0-	-91	-0-	-0-	103	3	30	9	Y	27	23	1			6
WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGR (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE														
//CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
//CONT.// 108799 WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	7 1	139	2	Y	-0-			-0-
10		186 #	151	-0-	-35	-0-	7 1	144	2	Y	-0-			-0-
11		180 #	137	-0-	-43	-0-	7 1	124	2	Y	-0-			-0-
							6 4							
12		186 #	71	-0-	-115	-0-	4 1	65	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		155 #	107	-0-	-48	-0-	5 1	97	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	8 1	161	2	Y	-0-			-0-
							11 4							
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085														
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154	2	Y	-0-			-0-
10		169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161	2	Y	-0-			-0-
11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	8 1	141	2	Y	-0-			-0-
							7 4							
12		93 #	81	-0-	-12	-0-	5 1	74	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	6 1	111	2	Y	-0-			-0-
							6 4							
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	9 1	185	2	Y	-0-			-0-
							12 4							
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990														
09		150 #	138	-0-	-12	-0-	6 1	132	2	Y	-0-			-0-
10		177 R	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169	2	Y	-0-			-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	10 1	168	2	Y	-0-			-0-
							8 4							
12		155 #	115	-0-	-40	-0-	6 1	105	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
01		186 #	123	-0-	-63	-0-	6 1	112	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
02		184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	165	2	Y	-0-			-0-
							11 4							
STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108														
09		180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	141	2	Y	-0-			-0-
10		155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148	2	Y	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	8 1	129	2	Y	-0-			-0-
							6 4							
12		155 #	74	-0-	-81	-0-	4 1	68	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	102	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1	169	2	Y	-0-			-0-
							11 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 119			ASSOCIATED RRCID -> 203716			49B COMPL. DATE 03/25/2004			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	960 #	614	-0-	-346	-0-			66 9	1 9	539	3	Y	8	38	1			10
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-			87 19	1 9	669	3	Y	17					27
11	824 R	824	-0-	-0-	-0-			98 18	1 9	708	3	Y	16	22	1			21
12	775 R	775	-0-	-0-	-0-			90 10	1 9	675	3	Y	9					30
01	861 R	861	-0-	-0-	-0-			111 14	1 9	736	3	Y	13	18	1			25
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-			96 15	1 9	483	3	Y	14	19	1			20

STERLING "E" FEE			WELL #: 21			RRCID -> 203723			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024						
09	840 #	515	-0-	-325	-0-			22 24	1 4	459	2 10	Y 9	9	9	1			3
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-			23 25	1 4	469	2 12	Y 9	11	9	1			5
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-			26 41	1 4	439	2 11	Y 9	10	12	1			3
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-			24 45	1 4	412	2 9	Y 9	8	9	1			2
01	0	440	-0-	440	440			21 32	1 4	378	2 9	Y 9	8	8	1			2
02	823 R	383	-0-	-440	-0-			16 35	1 4	320	2 12	Y 9	11	11	1			2

STERLING "N" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 203738			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047						
09	T. A.	768	-0-	768	2655			34 25	1 9	709	2	Y	23	16	1			7
10	0	611	-0-	611	3266			27 35	1 9	549	2	Y	32	31	1			8
11	0	693	-0-	693	3959			36 25	1 4	612	2 20	Y 9	18	24	1			2
12	0	902	-0-	902	4861			48 32	1 4	810	2 12	Y 9	11	11	1			2
01	0	989	-0-	989	5850			50 21	1 4	899	2 19	Y 9	17	14	1			5
02	6586 R	736	-0-	-5850	-0-			31 38	1 4	645	2 22	Y 9	20	22	1			3

HILDEBRAND			WELL #: 122			RRCID -> 203878			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716						
09	720 #	537	-0-	-183	-0-			57 7	1 9	473	3	Y	6	27	1			7
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-			66 12	1 9	506	3	Y	11					18
11	510 #	508	-0-	-2	-0-			60 12	1 9	436	3	Y	11	15	1			14
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-			63 7	1 9	465	3	Y	6					20
01	527 #	503	-0-	-24	-0-			65 10	1 9	428	3	Y	9	12	1			17
02	476 #	353	-0-	-123	-0-			57 9	1 9	287	3	Y	8	12	1			13

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BARBEE, E. E.		WELL #:		406	RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7696	-	7723			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-		933 3		2 9	Y	2					13
10	1364 #	905	-0-	-459	-0-		901 3		4 9	Y	4					17
11	1320 #	919	-0-	-401	-0-		913 3		6 9	Y	5	15	1			7
12	1364 #	791	-0-	-573	-0-		791 3			Y	-0-					7
01	1147 #	990	-0-	-157	-0-		988 3		2 9	Y	2					9
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-		1007 3		2 9	Y	2					11
FOSTER, R. W. 15				WELL #:	4	RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	7295	PERF. 6633	-	6766		
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-		306 3		4 9	Y	4					8
10	372 #	311	-0-	-61	-0-		308 3		3 9	Y	3	8	1			3
11	330 #	275	-0-	-55	-0-		272 3		3 9	Y	3					6
12	341 #	209	-0-	-132	-0-		208 3		1 9	Y	1					7
01	341 #	245	-0-	-96	-0-		243 3		2 9	Y	2	5	1			4
02	280 #	247	-0-	-33	-0-		243 3		4 9	Y	4	5	1			3
FOSTER, R. W. 14				WELL #:	3	RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6692	-	6719		
09	150 #	126	-0-	-24	-0-		126 3			Y	-0-					-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-		127 3			Y	-0-					-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-		112 3			Y	-0-					-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-		86 3			Y	-0-					-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-		100 3			Y	-0-					-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-		100 3			Y	-0-					-0-
HILDEBRAND				WELL #:	132	RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276	-	7682		
09	540 #	465	-0-	-75	-0-		66 1		399 3	Y	-0-					-0-
10	589 #	472	-0-	-117	-0-		68 1		404 3	Y	-0-					-0-
11	570 #	404	-0-	-166	-0-		63 1		341 3	Y	-0-					-0-
12	465 #	292	-0-	-173	-0-		61 1		231 3	Y	-0-					-0-
01	496 #	344	-0-	-152	-0-		65 1		279 3	Y	-0-					-0-
02	448 #	322	-0-	-126	-0-		67 1		255 3	Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-				WELL #:	510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7782	-	7827		
09	90 #	82	-0-	-8	-0-		82 3			Y	-0-					-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-		84 3			Y	-0-					-0-
11	120 #	87	-0-	-33	-0-		87 3			Y	-0-					-0-
12	124 #	79	-0-	-45	-0-		79 3			Y	-0-					-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-		90 3			Y	-0-					-0-
02	84 #	83	-0-	-1	-0-		83 3			Y	-0-					-0-
CURRY 17				WELL #:	1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8137	-	8459		
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
WESTBROOK				WELL #:	908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7324	-	7410		
09	540 #	290	-0-	-250	-0-		282 3		8 9	Y	7					12
10	341 #	287	-0-	-54	-0-		284 3		3 9	Y	3	11	1			4
11	330 #	256	-0-	-74	-0-		250 3		6 9	Y	5					9
12	341 #	192	-0-	-149	-0-		191 3		1 9	Y	1					10
01	310 #	230	-0-	-80	-0-		224 3		6 9	Y	5	8	1			7
02	280 #	230	-0-	-50	-0-		224 3		6 9	Y	5	8	1			4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	932 R	932	-0-	-0-	-0-	922	3	10	9	Y	9			16
10	1085 #	939	-0-	-146	-0-	935	3	4	9	Y	4	15	1	5
11	1050 #	802	-0-	-248	-0-	795	3	7	9	Y	6			11
12	1023 #	596	-0-	-427	-0-	593	3	3	9	Y	3			14
01	992 #	682	-0-	-310	-0-	675	3	7	9	Y	6	11	1	9
02	868 #	713	-0-	-155	-0-	704	3	9	9	Y	8	11	1	6
GLASS, R. E.														
		WELL #:		15	RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	296	-0-	-107	-0-	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE														
		WELL #:		12	RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038			
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
BARBEE, E.E. JR.														
		WELL #:		1	RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE														
		WELL #:		10	RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082			
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
10	T. A.	337	-0-	337	337	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	T. A.	331	-0-	331	668	17	1	287	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
12	T. A.	315	-0-	315	983	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
01	T. A.	282	-0-	282	1265	14	1	247	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	T. A.	242	-0-	242	1507	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
FOSTER, L. -5-														
		WELL #:		5	RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
CONGER 5		WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	620	3	2	9	N	2					46
10	682 #	619	-0-	-63	-0-	616	3	3	9	N	3					49
11	690 #	548	-0-	-142	-0-	545	3	3	9	N	3					52
12	713 #	567	-0-	-146	-0-	563	3	4	9	N	4					56
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	553	3	7	9	N	6					62
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	546	3	13	9	N	12	45	1			29
CONGER 5		WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515					
09	390 #	333	-0-	-57	-0-	332	3	1	9	N	1					30
10	403 #	326	-0-	-77	-0-	323	3	3	9	N	3					33
11	390 #	294	-0-	-96	-0-	292	3	2	9	N	2					35
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	308	3	2	9	N	2					37
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	313	3	4	9	N	4					41
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8	30	1			19
CONGER 5		WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
F. CONGER		WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242					
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	671	3	12	9	Y	11	13	1			9
10	837 #	587	-0-	-250	-0-	564	3	23	9	Y	21	17	1			13
11	810 #	506	-0-	-304	-0-	492	3	14	9	Y	13	11	1			15
12	837 #	551	-0-	-286	-0-	532	3	19	9	Y	17	21	1			11
01	713 #	545	-0-	-168	-0-	515	3	30	9	Y	27	33	1			5
02	644 #	489	-0-	-155	-0-	467	3	22	9	Y	20	20	1			5
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163					
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	330	3	1	9	Y	1					5
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					7
11	300 #	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2					9
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170	3	11	9	Y	10					19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	2					21
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	2					23
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940					
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	330	3	1	9	Y	1					5
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					7
11	300 #	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2					9
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170	3	11	9	Y	10					19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	2					21
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	2					23
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180					
09	1380 #	1327	-0-	-53	-0-	1320	3	7	9	Y	6					21
10	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5					26
11	1200 #	1092	-0-	-108	-0-	1086	3	6	9	Y	5					31
12	1240 #	713	-0-	-527	-0-	680	3	33	9	Y	30					61
01	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1194	3	8	9	Y	7					68
02	1120 #	1103	-0-	-17	-0-	1095	3	8	9	Y	7					75

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7354 -	7368
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7261 -	8117
09	210	#	122	-0-	-88	-0-	122	3			-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			-0-
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			-0-
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7554 -	8177
09	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			1
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			1
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	226	3	1	9	1
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			1
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			1
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	208	3	1	9	2
BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 7717 -	8217
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7713 -	8093
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7764 -	7928
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	17
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	22
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	271	3	8	9	10
12	310	#	201	-0-	-109	-0-	200	3	1	9	11
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	294	3	3	9	14
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	18
MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7805 -	8195
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			-0-
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			-0-
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 7681 -	8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	300	-0-	-60	-0-		20 1	280 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	360	-0-	360	360		24 1	336 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	127	-0-	127	487		9 1	114 2	Y	-0-			-0-
							4 4						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	305	-0-	305	792		21 1	279 2	Y	-0-			-0-
							5 4						-0-
02	T. A.	307	-0-	307	1099		21 1	279 2	Y	-0-			-0-
							7 4						-0-
STERLING 'D' FEE													
		WELL #:		11	RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070 PERF. 7444 -	7992	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-		2 1	48 2	Y	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-		3 1	56 2	Y	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-		3 1	48 2	Y	-0-			-0-
							2 4						-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-		3 1	56 2	Y	-0-			-0-
							1 4						-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-		3 1	63 2	Y	-0-			-0-
							1 4						-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-		2 1	41 2	Y	-0-			-0-
							2 4						-0-
MAHAFFEY -A- 104													
		WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 -	8100	
09	120 #	93	-0-	-27	-0-		7 1	86 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	92	-0-	-32	-0-		7 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-		7 1	88 3	Y	-0-			-0-
12	124 #	76	-0-	-48	-0-		7 1	69 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-		8 1	80 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-		8 1	60 3	Y	-0-			-0-
STERLING "F" FEE													
		WELL #:		3	RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		7967 PERF. 7150 -	7866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASS													
		WELL #:		102	RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 -	8090	
09	300 #	297	-0-	-3	-0-		297 2		Y	-0-			52
10	T. A.	318	-0-	318	318		318 2		Y	-0-			52
11	T. A.	283	-0-	283	601		283 2		Y	-0-			52
12	T. A.	267	-0-	267	868		267 2		Y	-0-			52
01	T. A.	265	-0-	265	1133		265 2		Y	-0-			52
02	T. A.	241	-0-	241	1374		241 2		Y	-0-			52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7718 -	8086						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	900 #	822	-0-	-78	-0-	-0-		54 1	762 2	Y		5	5	1				1
10	989 R	989	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	913 2	Y		10	8	1				3
11	938 R	938	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	829 2	Y		11	12	1				2
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	-0-		31 4	12 9			9	10	1				1
01	713 #	684	-0-	-29	-0-	-0-		48 1	569 2	Y		9	8	1				2
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	-0-		24 4	10 9			11	11	1				2
								46 1	616 2	Y								
								12 4	10 9									
								47 1	617 2	Y								
								17 4	12 9									
BROWNFIELD, V. E.																		
		WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7686 -	8198						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
STERLING "J" FEE																		
		WELL #:		11	RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7459 -	7806						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
STERLING -N- FEE																		
		WELL #:		10	RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7736 -	8143						
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	646 2	Y		4	2	1				2
10	886 R	886	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9										
11	855 R	855	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	833 2	Y		11	10	1				3
12	744 #	249	-0-	-495	-0-	-0-		12 9										
01	806 #	275	-0-	-531	-0-	-0-		45 1	769 2	Y		9	10	1				2
02	728 #	204	-0-	-524	-0-	-0-		31 4	10 9			1	3	1				-0-
								13 1	226 2	Y		4						
								9 4	1 9									
								14 1	251 2	Y		4	3	1				1
								6 4	4 9									
								9 1	180 2	Y		4	4	1				1
								11 4	4 9									
GLASS, R. E.																		
		WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7349 -	7940						
09	300 #	213	-0-	-87	-0-	-0-		18 1	195 3	Y		-0-						-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	-0-		20 1	198 3	Y		-0-						-0-
11	300 #	221	-0-	-79	-0-	-0-		20 1	201 3	Y		-0-						-0-
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	-0-		18 1	179 3	Y		4	2	0				2
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9										
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	-0-		21 1	185 3	Y		10	9	0				3
								11 9										
								18 1	120 3	Y		6	7	0				2
								7 9										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS, R. E.		WELL #:		11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 -		7946		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 #	238	-0-	-62	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-			-0-
10		341 #	245	-0-	-96	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-			-0-
11		330 #	246	-0-	-84	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-			-0-
12		217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-			-0-
01		248 #	191	-0-	-57	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-			-0-
02		224 #	128	-0-	-96	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 -		7898		
09		510 #	429	-0-	-81	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-			-0-
10		620 #	441	-0-	-179	-0-	-0-	41	1	400	3	Y	-0-			-0-
11		600 #	445	-0-	-155	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-			-0-
12		403 #	367	-0-	-36	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-			-0-
01		434 #	345	-0-	-89	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-			-0-
02		420 #	228	-0-	-192	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 -		7910		
09		180 #	134	-0-	-46	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
10		186 #	138	-0-	-48	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
11		180 #	140	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-			-0-
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 -		8452		
09		575 R	575	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	534	3	Y	-0-			-0-
10		618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	Y	-0-			-0-
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	506	3	Y	-0-			-0-
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	553	3	Y	-0-			-0-
01		595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	Y	-0-			-0-
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 -		8256		
09		952 R	952	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	Y	1			97
								1	9							
10		766 R	766	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	709	3	Y	-0-			97
11		659 R	659	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	Y	-0-			97
12		712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-			97
01		732 R	732	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	680	3	Y	-0-			97
02		503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-			97

F. CONGER 6		WELL #:		2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 -		6791		
09		397 R	397	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	13	9	Y	12			35
10		465 #	391	-0-	-74	-0-	-0-	373	3	18	9	Y	16			51
11		450 #	352	-0-	-98	-0-	-0-	337	3	15	9	Y	14		48 1	17
12		465 #	364	-0-	-101	-0-	-0-	356	3	8	9	Y	7			24
01		465 #	370	-0-	-95	-0-	-0-	362	3	8	9	Y	7			31
02		364 #	354	-0-	-10	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3			34

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
F. CONGER 6				WELL #:		9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-		217 3	8 9	Y		7				24
10	279 #	219	-0-	-60	-0-		211 3	8 9	Y		7				31
11	270 #	200	-0-	-70	-0-		191 3	9 9	Y		8	30	1		9
12	248 #	205	-0-	-43	-0-		202 3	3 9	Y		3				12
01	248 #	208	-0-	-40	-0-		205 3	3 9	Y		3				15
02	224 #	201	-0-	-23	-0-		199 3	2 9	Y		2				17

F. CONGER 6				WELL #:		10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-		795 3	8 9	Y		7				32
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-		773 3	12 9	Y		11				43
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-		699 3	11 9	Y		10	41	1		12
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-		739 3	4 9	Y		4				16
01	756 R	756	-0-	-0-	-0-		750 3	6 9	Y		5				21
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-		728 3	2 9	Y		2				23

GRIGSBY "10"				WELL #:		2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY 18				WELL #:		6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630	
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-				-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-		88 3			Y	-0-				-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-		79 3			Y	-0-				-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-		83 3			Y	-0-				-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3			Y	-0-				-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-		82 3			Y	-0-				-0-

STERLING 'Q' FEE				WELL #:		6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500	
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-		10 1	207 2	Y		16	16	1		3
							18 9								
10	310 #	286	-0-	-24	-0-		36 1	219 3	Y		28	22	0	3 1	6
							31 9								
11	300 #	200	-0-	-100	-0-		28 1	158 3	Y		13	18	0		1
							14 9								
12	310 #	100	-0-	-210	-0-		19 1	75 3	Y		5	4	0		2
							6 9								
01	279 #	164	-0-	-115	-0-		27 1	119 3	Y		16	11	0		7
							18 9								
02	252 #	157	-0-	-95	-0-		29 1	115 3	Y		12	16	0		3
							13 9								

TERRY 18				WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538	
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-				-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-		87 3			Y	-0-				-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-		79 3			Y	-0-				-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-		83 3			Y	-0-				-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-		85 3	8 9	Y		7		2 1		5
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-		82 3	22 9	Y		20		20 1		5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "E" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y		-0-			-0-
						18	4								
10	T. A.	385	-0-	385	385	17	1	350	2	Y		-0-			-0-
						18	4								
11	T. A.	378	-0-	378	763	19	1	328	2	Y		-0-			-0-
						31	4								
12	T. A.	360	-0-	360	1123	18	1	308	2	Y		-0-			-0-
						34	4								
01	T. A.	321	-0-	321	1444	15	1	282	2	Y		-0-			-0-
						24	4								
02	T. A.	277	-0-	277	1721	12	1	239	2	Y		-0-			-0-
						26	4								

GLASS		WELL #:		101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142			
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y		-0-			36
10	T. A.	265	-0-	265	265	265	2			Y		-0-			36
11	T. A.	258	-0-	258	523	258	2			Y		-0-			36
12	T. A.	255	-0-	255	778	255	2			Y		-0-			36
01	T. A.	253	-0-	253	1031	253	2			Y		-0-			36
02	T. A.	230	-0-	230	1261	230	2			Y		-0-			36

GLASS		WELL #:		103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991			
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y		-0-			36
10	T. A.	333	-0-	333	333	333	2			Y		-0-			36
11	T. A.	323	-0-	323	656	323	2			Y		-0-			36
12	T. A.	320	-0-	320	976	320	2			Y		-0-			36
01	T. A.	318	-0-	318	1294	318	2			Y		-0-			36
02	T. A.	288	-0-	288	1582	288	2			Y		-0-			36

GLASS, R. E.		WELL #:		7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	33	1	353	3	Y		28	33 0		6
						31	9								
10	589 #	519	-0-	-70	-0-	37	1	359	3	Y		112	87 0		31
						123	9								
11	570 #	478	-0-	-92	-0-	36	1	364	3	Y		71	92 0		10
						78	9								
12	403 #	316	-0-	-87	-0-	27	1	263	3	Y		24	27 0		7
						26	9								
01	527 #	285	-0-	-242	-0-	27	1	236	3	Y		20	18 0		9
						22	9								
02	476 #	190	-0-	-286	-0-	23	1	154	3	Y		12	14 0		7
						13	9								

REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593			
09	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y		-0-			45
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	3			Y		-0-			45
11	T. A.	61	-0-	61	126	61	3			Y		-0-			45
12	T. A.	62	-0-	62	188	62	3			Y		-0-			45
01	T. A.	62	-0-	62	250	62	3			Y		-0-			45
02	T. A.	64	-0-	64	314	64	3			Y		-0-			45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7482 -		7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	315	-0-	-45	-0-		315	3			Y	-0-			72
10	T. A.	327	-0-	327	327		327	3			Y	-0-			72
11	T. A.	307	-0-	307	634		307	3			Y	-0-			72
12	T. A.	308	-0-	308	942		308	3			Y	-0-			72
01	T. A.	310	-0-	310	1252		310	3			Y	-0-			72
02	T. A.	321	-0-	321	1573		321	3			Y	-0-			72

REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7463 -		7716	
09	180 #	126	-0-	-54	-0-		126	3			Y	-0-			22
10	T. A.	131	-0-	131	131		131	3			Y	-0-			22
11	T. A.	122	-0-	122	253		122	3			Y	-0-			22
12	T. A.	123	-0-	123	376		123	3			Y	-0-			22
01	T. A.	124	-0-	124	500		124	3			Y	-0-			22
02	T. A.	128	-0-	128	628		128	3			Y	-0-			22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 -		8098	
09	T. A.	614	-0-	614	2254		41	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	2990		49	1	687	2	Y	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	3249		18	1	234	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
12	3249 R	-0-	-0-	-3249	-0-						Y	-0-			-0-
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-			-0-
02	672 #	39	-0-	-633	-0-		3	1	36	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 7539 -		7754	
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	131	-0-	131	131		131	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	123	-0-	123	254		123	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	123	-0-	123	377		123	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	124	-0-	124	501		124	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	128	-0-	128	629		128	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7458 -		7724	
09	180 #	105	-0-	-75	-0-		105	3			Y	-0-			9
10	T. A.	109	-0-	109	109		109	3			Y	-0-			9
11	T. A.	102	-0-	102	211		102	3			Y	-0-			9
12	T. A.	102	-0-	102	313		102	3			Y	-0-			9
01	T. A.	103	-0-	103	416		103	3			Y	-0-			9
02	T. A.	107	-0-	107	523		107	3			Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 7738 -		7578	
09	270 #	168	-0-	-102	-0-		168	3			Y	-0-			2
10	T. A.	175	-0-	175	175		175	3			Y	-0-			2
11	T. A.	164	-0-	164	339		164	3			Y	-0-			2
12	T. A.	165	-0-	165	504		165	3			Y	-0-			2
01	T. A.	166	-0-	166	670		166	3			Y	-0-			2
02	T. A.	171	-0-	171	841		171	3			Y	-0-			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					8
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					8
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					8
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					8
STERLING "L" FEE																		
		WELL #:		6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844								
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	8	9	1			2
								10	4	9	9							
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	6	7	1			1
								4	4	7	9							
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	9	8	1			2
								3	4	10	9							
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	5	7	1			-0-
								5	4	6	9							
BADE -B-																		
		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897								
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
CAMPBELL																		
		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894								
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
STAR MAHAFFEY																		
		WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236								
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4					32
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5					37
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					42
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	33	9	Y	30					72
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					77
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					77

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	13	13 1	2
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	14 9	88 3	Y	23	18 0	5
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	15 1	63 3	Y	10	14 0	1
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	25 9	30 3	Y	3	3 0	1
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	11 1	48 3	Y	14	9 0	6
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	11 1	46 3	Y	9	13 0	2
						10 9					
STERLING "D" FEE											
		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901	
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	39	39 1	7
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	43 9	140 2	Y	26	27 1	6
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	34	33 1	7
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	29 9	139 2	Y	22	24 1	5
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	5 4	158 2	Y	37	34 1	8
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	43	45 1	6
						3 4	47 9				
STERLING "D" FEE											
		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028	
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	15 1	312 2	Y	155	158 1	27
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	171 9	363 2	Y	107	110 1	24
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	Y	133	130 1	27
12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	118 9	146 9	Y	87	96 1	18
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	14 4	412 2	Y	148	134 1	32
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	21 1	163 9	Y	171	178 1	25
						8 4	188 9				
STERLING "D" FEE											
		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968	
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	6 1	120 2	Y	19	20 1	3
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	21 9	140 2	Y	14	14 1	3
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	16	16 1	3
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	15 9	139 2	Y	11	12 1	2
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	5 4	158 2	Y	19	17 1	4
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	8 1	104 2	Y	21	22 1	3
						3 4	23 9				

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE			//CONT.// WELL #:		20097 700 108799 4	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING								
						RRCID -> 272640	COMPL.	DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH	8230	PERF. 7702	-	8196				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	137	2	N	-0-					-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	143	2	N	-0-					-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	N	-0-					-0-
								6	4									
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	66	2	N	-0-					-0-
								2	4									
01	155 #	110	-0-	-45	-0-	-0-		6	1	99	2	N	-0-					-0-
								5	4									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	164	2	N	-0-					-0-
								11	4									

STERLING "G" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 272652	COMPL.	DATE 08/23/1985	TOTAL	DEPTH	8110	PERF. 7683	-	8047				
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-		6	1	101	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	112	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	-0-		4	1	89	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

STERLING "G" FEE			WELL #:		7	RRCID -> 273716	COMPL.	DATE 04/02/1984	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7669	-	8044				
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	219	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	225	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	-0-		11	1	192	2	Y	4	5	1			1
								9	4									
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	-0-		13	1	213	2	Y	5	5	1			1
								11	4									
01	248 #	214	-0-	-34	-0-	-0-		11	1	195	2	Y	4	4	1			1
								4	4									
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	-0-		8	1	169	2	Y	6	6	1			1
								8	4									

MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 277176	COMPL.	DATE 09/23/1985	TOTAL	DEPTH	8456	PERF. 7937	-	8276				
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3	7	9	N	6					24
10	248 #	220	-0-	-28	-0-	-0-		212	3	8	9	N	7					31
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-		234	3	9	9	N	8					39
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3	8	9	N	7					46
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	-0-		209	3	15	9	N	14					60
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-		217	3	33	9	N	30					90

MARGARET			WELL #:		213	RRCID -> 277465	COMPL.	DATE 05/21/1979	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7075	-	7895				
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	631	3	Y	11	13	0			1
								12	9									
10	T. A.	767	-0-	767	767	767		36	1	721	3	Y	9	8	0			2
								10	9									
11	T. A.	731	-0-	731	1498	1498		33	1	688	3	Y	9	9	0			2
								10	9									
12	T. A.	711	-0-	711	2209	2209		33	1	670	3	Y	7	7	0			2
								8	9									
01	T. A.	684	-0-	684	2893	2893		34	1	641	3	Y	8	7	0			3
								9	9									
02	T. A.	463	-0-	463	3356	3356		31	1	425	3	Y	6	8	0			1
								7	9									

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK -5-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 3	ASSOCIATED RRCID -> 277756		49B COMPL. DATE 08/01/1993		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	420 #	201	-0-	-219	-0-			201	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-			202	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	178	-0-	-62	-0-			178	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	136	-0-	-112	-0-			136	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	160	-0-	-57	-0-			160	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-			159	3			Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #:	16	RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114								
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y		-0-						-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y		-0-						-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	Y		-0-						-0-
						2	4											
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	1	1	23	2	Y		-0-						-0-
						1	4											
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y		-0-						-0-
						2	4											
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y		-0-						-0-
						4	4											
STERLING-N-FEE				WELL #:	4	RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162								
09	990 #	651	-0-	-339	-0-	29	1	598	2	Y		22	24	1				4
						24	9											
10	899 #	710	-0-	-189	-0-	32	1	659	2	Y		17	17	1				4
						19	9											
11	870 #	608	-0-	-262	-0-	32	1	539	2	Y		14	15	1				3
						22	4	15	9									
12	899 #	684	-0-	-215	-0-	36	1	607	2	Y		15	15	1				3
						24	4	17	9									
01	775 #	752	-0-	-23	-0-	37	1	674	2	Y		23	19	1				7
						16	4	25	9									
02	644 #	567	-0-	-77	-0-	24	1	483	2	Y		28	31	1				4
						29	4	31	9									
MAHAFFEY -B-				WELL #:	110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155								
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y		-0-						-0-
10	T. A.	30	-0-	30	-0-	30	3			Y		-0-						-0-
11	T. A.	31	-0-	31	-0-	61	3			Y		-0-						-0-
12	T. A.	28	-0-	28	-0-	89	3			Y		-0-						-0-
01	T. A.	33	-0-	33	-0-	122	3			Y		-0-						-0-
02	T. A.	30	-0-	30	-0-	152	3			Y		-0-						-0-
BADE				WELL #:	2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941								
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y		1	1	0				-0-
						1	9											
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y		-0-						-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y		-0-						-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y		-0-						-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y		-0-						-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	5	1	69	3	Y		-0-						-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
STAR MAHAFFEY				WELL #:	1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH		8302	PERF. 7758 - 7920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						3

EDMONDSON B				WELL #:	132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008	PERF. 8142 - 8496						
09	240 #	212	-0-	-28		-0-		24	1	188	3	Y	-0-						-0-
10	248 #	217	-0-	-31		-0-		27	1	190	3	Y	-0-						-0-
11	240 #	202	-0-	-38		-0-		25	1	177	3	Y	-0-						-0-
12	217 #	139	-0-	-78		-0-		19	1	120	3	Y	-0-						-0-
01	217 #	152	-0-	-65		-0-		21	1	131	3	Y	-0-						-0-
02	196 #	122	-0-	-74		-0-		22	1	100	3	Y	-0-						-0-

STERLING "I" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105	PERF. 7636 - 8026						
09	120 #	95	-0-	-25		-0-		4	1	91	2	Y	-0-						-0-
10	124 #	121	-0-	-3		-0-		6	1	115	2	Y	-0-						-0-
11	124 R	124	-0-	-0-		-0-		7	1	112	2	Y	-0-						-0-
								5	4										
12	124 #	76	-0-	-48		-0-		4	1	70	2	Y	-0-						-0-
								2	4										
01	124 #	82	-0-	-42		-0-		4	1	75	2	Y	-0-						-0-
								3	4										
02	122 R	122	-0-	-0-		-0-		5	1	110	2	Y	-0-						-0-
								7	4										

STERLING "I" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7624 - 7993						
09	120 #	101	-0-	-19		-0-		5	1	96	2	Y	-0-						-0-
10	103 R	103	-0-	-0-		-0-		5	1	98	2	Y	-0-						-0-
11	94 R	94	-0-	-0-		-0-		5	1	85	2	Y	-0-						-0-
								4	4										
12	100 R	100	-0-	-0-		-0-		5	1	90	2	Y	-0-						-0-
								5	4										
01	108 R	108	-0-	-0-		-0-		6	1	100	2	Y	-0-						-0-
								2	4										
02	110 R	110	-0-	-0-		-0-		5	1	99	2	Y	-0-						-0-
								6	4										

STERLING-N-FEE				WELL #:	7	RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 7740 - 8178						
09	1380 #	613	-0-	-767		-0-		27	1	562	2	Y	22	23	1				4
								24	9										
10	T. A.	654	-0-	654		654		30	1	605	2	Y	17	17	1				4
								19	9										
11	T. A.	639	-0-	639		1293		33	1	566	2	Y	16	17	1				3
								22	4	18	9								
12	14B2 EXT	739	-0-	739		2032		38	1	653	2	Y	20	19	1				4
								26	4	22	9								
01	14B2 EXT	815	-0-	815		2847		40	1	725	2	Y	30	25	1				9
								17	4	33	9								
02	14B2 EXT	617	-0-	617		3464		25	1	520	2	Y	37	40	1				6
								31	4	41	9								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078		
STERLING-N-FEE																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	510 #	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-						-0-	
10	558 #	261	-0-	-297	-0-	12	1	246	2	Y	3			2	1		1	
						3	9											
11	480 #	59	-0-	-421	-0-	3	1	53	2	Y	1			2	1		-0-	
						2	4	1	9									
12	496 #	146	-0-	-350	-0-	8	1	133	2	Y	-0-						-0-	
						5	4											
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	11	1	194	2	Y	8			6	1		2	
						5	4	9	9									
02	364 #	82	-0-	-282	-0-	3	1	68	2	Y	4			6	1		-0-	
						7	4	4	9									
STERLING-N-FEE																		
				WELL #:	3	RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7814 - 8239						
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	2	Y	-0-						-0-	
10	T. A.	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-						-0-	
11	T. A.	11	-0-	11	64	1	1	10	2	Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-						-0-	
STERLING-N-FEE																		
				WELL #:	2	RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7812 - 8187						
09	180 #	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	2	Y	-0-						-0-	
10	T. A.	315	-0-	315	315	15	1	300	2	Y	-0-						-0-	
11	T. A.	109	-0-	109	424	6	1	100	2	Y	-0-						-0-	
						3	4											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	397	-0-	397	821	20	1	368	2	Y	-0-						-0-	
						9	4											
02	14B2 EXT	293	-0-	293	1114	13	1	264	2	Y	-0-						-0-	
						16	4											
STERLING "D" FEE																		
				WELL #:	6	RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7466 - 7998						
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	2	1	48	2	Y	39	39	1				7	
						43	9											
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	3	1	56	2	Y	26	27	1				6	
						29	9											
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	3	1	48	2	Y	34	33	1				7	
						2	4	37	9									
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	3	1	56	2	Y	22	24	1				5	
						1	4	24	9									
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	37	34	1				8	
						1	4	41	9									
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	43	45	1				6	
						2	4	47	9									
STERLING "D" FEE																		
				WELL #:	8	RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 7496 - 8048						
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-						-0-	
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	-0-						-0-	
						2	4											
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						-0-	
						1	4											
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-						-0-	
						1	4											
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	Y	-0-						-0-	
						2	4											

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 10		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	70 2	Y		5	6 1					1
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	88 2	Y		6	5 1					2
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	79 2	Y		4	5 1					1
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	76 2	Y		11	10 1					2
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4	12 9									
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	77 2	Y		11	11 1					2
								2 4	12 9									
								3 1	64 2	Y		7	8 1					1
								3 4	8 9									
STERLING "E" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778						
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	214 2	Y		-0-						-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-		11 4	219 2	Y		-0-						-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-		11 4	205 2	Y		-0-						-0-
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	192 2	Y		-0-						-0-
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	-0-		11 4	176 2	Y		-0-						-0-
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	-0-		10 1	15 4									-0-
								7 1	149 2	Y		-0-						-0-
								16 4										
L. FOSTER-4-				WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594						
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-		524 3		Y		-0-						38
10	589 #	545	-0-	-44	-0-	-0-		545 3		Y		-0-						38
11	570 #	511	-0-	-59	-0-	-0-		511 3		Y		-0-						38
12	589 #	513	-0-	-76	-0-	-0-		513 3		Y		-0-						38
01	589 #	517	-0-	-72	-0-	-0-		517 3		Y		-0-						38
*02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534 3		Y		-0-						38
RAY "C"				WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052						
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	230 3	Y		-0-						-0-
10	T. A.	267	-0-	267	-0-	267		20 1	247 3	Y		-0-						-0-
11	T. A.	235	-0-	235	-0-	502		17 1	218 3	Y		-0-						-0-
12	T. A.	258	-0-	258	-0-	760		19 1	239 3	Y		-0-						-0-
01	T. A.	257	-0-	257	-0-	1017		19 1	238 3	Y		-0-						-0-
02	T. A.	175	-0-	175	-0-	1192		18 1	157 3	Y		-0-						-0-
WESTBROOK -32-				WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091						
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-		268 3	11 9	Y		10	13 1					8
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	-0-		262 3	14 9	Y		13	13 1					8
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	-0-		236 3	9 9	Y		8	7 1					9
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	-0-		249 3	12 9	Y		11	13 1					7
01	310 #	60	-0-	-250	-0-	-0-		42 3	18 9	Y		16	20 1					3
02	252 #	54	-0-	-198	-0-	-0-		41 3	13 9	Y		12	12 1					3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
L. FOSTER-4-		WELL #:		4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7308 - 7620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			149
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			149
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-			149
12	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			149
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			149
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			149

GLASS F		WELL #:		212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7693 - 8146		
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	23	27	0	2
						25	9							
10	T. A.	312	-0-	312	312	22	1	273	3	Y	15	17	0	-0-
						17	9							
11	T. A.	162	-0-	162	474	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	177	-0-	177	651	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	177	-0-	177	828	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	121	-0-	121	949	13	1	108	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #:		812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7690 - 8106		
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	T. A.	541	-0-	541	541	41	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	434	-0-	434	975	32	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	476	-0-	476	1451	35	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	473	-0-	473	1924	34	1	439	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	324	-0-	324	2248	34	1	290	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #:		912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7739 - 8154		
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	211	-0-	211	211	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	186	-0-	186	397	14	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	203	-0-	203	600	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	203	-0-	203	803	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	139	-0-	139	942	15	1	124	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #:		1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7658 - 8121		
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	420	15	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	231	-0-	231	651	17	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	230	-0-	230	881	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
*02	1038 R	157	-0-	-881	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #:		203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7654 - 8106		
09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-	25	1	216	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RAY "B"		WELL #:		603	RRCID ->		281797	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595 - 8101	
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	* * EOM BALANCE
09		360 R	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	-0-
10		393 R	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	-0-
11		358 R	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-	-0-
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-	-0-
01		391 R	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-	-0-
02		280 #	267	-0-	-13	-0-	28	1	239	3	Y	-0-	-0-
REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID ->		281798	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983 - 7892	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID ->		281799	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044 - 7788	
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
10		62 #	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1612	RRCID ->		281800	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642 - 8205	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
GLASS "C"		WELL #:		504	RRCID ->		281802	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747 - 8283	
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	-0-
10		T. A.	99	-0-	99	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	77	-0-	77	176	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
12		T. A.	78	-0-	78	254	5	1	73	3	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	73	-0-	73	327	6	1	67	3	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	45	-0-	45	372	5	1	40	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1212	RRCID ->		281803	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640 - 8143	
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	113	-0-	113	219	8	1	105	3	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	124	-0-	124	343	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	124	-0-	124	467	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
*02		552 R	85	-0-	-467	-0-	9	1	76	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1312	RRCID ->		281804	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648 - 8139	
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	91	-0-	91	200	7	1	84	3	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	99	-0-	99	299	7	1	92	3	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	98	-0-	98	397	7	1	91	3	Y	-0-	-0-
*02		464 R	67	-0-	-397	-0-	7	1	60	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-		14	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	250		19	1	231	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	621		27	1	344	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	407	-0-	407	1028		30	1	377	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	405	-0-	405	1433		29	1	376	3	Y	-0-				-0-
*02	1710 R	277	-0-	-1433	-0-		29	1	248	3	Y	-0-				-0-
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156						
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-		19	1	249	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	292		22	1	270	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	272	-0-	272	564		20	1	252	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	298	-0-	298	862		22	1	276	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	296	-0-	296	1158		21	1	275	3	Y	-0-				-0-
*02	1361 R	203	-0-	-1158	-0-		21	1	182	3	Y	-0-				-0-
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167						
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-		12	1	155	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158		12	1	146	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	65	-0-	65	223		5	1	60	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	71	-0-	71	294		5	1	66	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	365		5	1	66	3	Y	-0-				-0-
*02	413 R	48	-0-	-365	-0-		5	1	43	3	Y	-0-				-0-
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17		1	1	16	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	73		4	1	52	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	135		5	1	57	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	196		4	1	57	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	238		4	1	38	3	Y	-0-				-0-
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170						
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-		14	1	164	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	197	-0-	197	197		17	1	180	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	177	-0-	177	374		14	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	179	-0-	179	553		12	1	167	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	167	-0-	167	720		13	1	154	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	101	-0-	101	821		10	1	91	3	Y	-0-				-0-
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135						
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-		24	1	306	3	Y	-0-				-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-		28	1	344	3	Y	-0-				-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-		27	1	343	3	Y	-0-				-0-
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-		30	1	376	3	Y	-0-				-0-
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-		29	1	375	3	Y	-0-				-0-
02	308 #	276	-0-	-32	-0-		29	1	247	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "E" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	15 4	21 9	Y	19	18 1		6
10	T. A.	353	-0-	353	353	15 1	297 2	16 4	25 9	Y	23	19 1		10
11	T. A.	344	-0-	344	697	16 1	278 2	26 4	24 9	Y	22	25 1		7
12	T. A.	322	-0-	322	1019	15 1	261 2	29 4	17 9	Y	15	19 1		3
01	T. A.	292	-0-	292	1311	13 1	239 2	20 4	20 9	Y	18	17 1		4
02	T. A.	256	-0-	256	1567	10 1	202 2	22 4	22 9	Y	20	21 1		3
STERLING-N-FEE														
		WELL #:		1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094				
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	3 1	71 2	1 9		Y	1			1
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	8 9		Y	7	6 1		2
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	2 1	28 2	1 4	1 9	Y	1	3 1		-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	3 4		Y	-0-			-0-
01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	2 4	12 9	Y	11	8 1		3
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	4 4	13 9	Y	12	13 1		2
L. FOSTER-4-														
		WELL #:		7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667				
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3				N	-0-			38
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-			38
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3				N	-0-			38
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3				N	-0-			38
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 3				N	-0-			38
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3				N	-0-			38
GLASS "B"														
		WELL #:		822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221				
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	10 1	111 3	7 9		Y	6	10 1		8
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	10 1	110 3	7 9		Y	6	11 1		3
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	10 1	114 3	10 9		Y	9	7 1		5
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	8 9		Y	7			12
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	10 1	100 3	9 9		Y	8	9 1		11
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	10 1	73 3	9 9		Y	8	18 1		1
ALLEIN "A"														
		WELL #:		3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333				
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	18 1	129 3			Y	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3			Y	-0-			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3			Y	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	23 1	189 3			Y	-0-			-0-
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	22 1	163 3			Y	-0-			-0-
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	21 1	107 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GRIGSBY		WELL #:		1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	178	-0-	-92	-0-		14 1	163 3	Y		1	1	0		-0-
10	279 #	183	-0-	-96	-0-		16 1	166 3	Y		1	1	0		-0-
11	270 #	151	-0-	-119	-0-		12 1	138 3	Y		1	1	0		-0-
12	217 #	152	-0-	-65	-0-		10 1	141 3	Y		1	1	0		-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-		11 1	131 3	Y		1	1	0		-0-
02	168 #	87	-0-	-81	-0-		9 1	77 3	Y		1	1	0		-0-
GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949			
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-		28 1	361 3	Y		-0-				-0-
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-		32 1	387 3	Y		-0-				-0-
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-		27 1	342 3	Y		-0-				-0-
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-		30 1	375 3	Y		-0-				-0-
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-		29 1	374 3	Y		-0-				-0-
02	364 #	276	-0-	-88	-0-		29 1	247 3	Y		-0-				-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728			
09	150 #	63	-0-	-87	-0-		63 3		Y		-0-				-0-
10	T. A.	66	-0-	66	66		66 3		Y		-0-				-0-
11	T. A.	61	-0-	61	127		61 3		Y		-0-				-0-
12	T. A.	62	-0-	62	189		62 3		Y		-0-				-0-
01	T. A.	62	-0-	62	251		62 3		Y		-0-				-0-
02	T. A.	64	-0-	64	315		64 3		Y		-0-				-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037													
TERRY, I. W.		WELL #:		107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
KING ENERGY RESOURCES		465526													
FOSTER 18		WELL #:		1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
09	60 #	32	-0-	-28	-0-		32 2		Y		-0-				8
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28 2		Y		-0-				8
11	0	29	-0-	29	29		29 2		Y		-0-				8
12	0	17	-0-	17	46		17 2		Y		-0-				8
01	0	22	-0-	22	68		22 2		Y		-0-				8
*02	93 R	25	-0-	-68	-0-		25 2		Y		-0-				8
FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158			
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-		100 2	1 9	N		1				155
10	124 #	102	-0-	-22	-0-		101 2	1 9	N		1				156
11	0	105	-0-	105	105		104 2	1 9	N		1				157
12	0	105	-0-	105	210		104 2	1 9	N		1				158
01	0	70	-0-	70	280		69 2	1 9	N		1				159
*02	366 R	86	-0-	-280	-0-		85 2	1 9	N		1				160

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2		Y	-0-		86
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		86
11	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	2		Y	-0-		86
12	0	280	-0-	280	280	280	2		Y	-0-		86
01	0	308	-0-	308	588	308	2		Y	-0-		86
*02	839 R	251	-0-	-588	-0-	251	2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283	
09	630 #	602	-0-	-28	-0-	602	2		N	-0-		-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-		-0-
11	0	597	-0-	597	597	597	2		N	-0-		-0-
12	0	594	-0-	594	1191	594	2		N	-0-		-0-
01	0	571	-0-	571	1762	571	2		N	-0-		-0-
02	2275 R	513	-0-	-1762	-0-	513	2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317	
09	480 #	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-		-0-
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
11	0	378	-0-	378	378	378	2		N	-0-		-0-
12	0	400	-0-	400	778	400	2		N	-0-		-0-
01	0	401	-0-	401	1179	401	2		N	-0-		-0-
02	1537 R	358	-0-	-1179	-0-	358	2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
FOSTER, R. T. JR. 28				1								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A	
FOSTER				2								
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-		-0-
11	0	177	-0-	177	177	177	3		N	-0-		-0-
12	350 R	173	-0-	-177	-0-	173	3		N	-0-		-0-
01	0	161	-0-	161	161	161	3		N	-0-		-0-
02	277 R	116	-0-	-161	-0-	116	3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		141
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		141
11	0	487	-0-	487	487	487	3		N	-0-		141
12	961 R	474	-0-	-487	-0-	474	3		N	-0-		141
01	0	399	-0-	399	399	399	3		N	-0-		141
02	793 R	394	-0-	-399	-0-	394	3		N	-0-		141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS				779259										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								73

BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 -	7384	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID ->	099489	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7222 -	7374	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004								2

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	119162	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6806 -	8698	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								98

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 -	7351	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572								6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 -	7588	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259													
MCENTIRE -C-			WELL #:			1	RRCID -> 264024			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474						
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	

MCENTIRE 26			WELL #:			3	RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TALL DUNE RESOURCES, LLC			835525																
FOSTER, R. T. 20			WELL #:			2	RRCID -> 069697			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A						
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FOSTER, R. T. 17			WELL #:			2C	RRCID -> 071245			COMPL. DATE 05/06/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	

FOSTER, R. T. 20			WELL #:			3	RRCID -> 118794			COMPL. DATE 10/02/1985			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474						
09	300 #	79	-0-	-221	-0-	78	3	1	9	Y	1							12	
10	651 #	85	-0-	-566	-0-	84	3	1	9	Y	1							13	
11	0	51	-0-	51	-0-	50	3	1	9	Y	1							14	
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-							14	
01	0	162	-0-	162	-0-	147	3	15	9	Y	14							28	
*02	203 R	41	-0-	-162	-0-	34	3	7	9	Y	6							34	

FOSTER, R. T. 20			WELL #:			4	RRCID -> 130791			COMPL. DATE 05/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262						
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1							13	
10	806 #	223	-0-	-583	-0-	223	3			Y	-0-							13	
11	0	185	-0-	185	-0-	185	3			Y	-0-							13	
12	713 #	145	-0-	-568	-0-	145	3			Y	-0-							13	
01	0	427	-0-	427	-0-	413	3	14	9	Y	13							26	
*02	514 R	87	-0-	-427	-0-	80	3	7	9	Y	6							32	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC			//CONT.//		835525													
FOSTER, R. T. 17			WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09		864 R	864	-0-	-0-	-0-		863	3		1	9	Y	1				8
10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-							Y	-0-				8
11		0	336	-0-	336	336		336	3				Y	-0-				8
12		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-							Y	-0-				8
01		0	689	-0-	689	689		680	3		9	9	Y	8				16
*02		888 R	199	-0-	-689	-0-		195	3		4	9	Y	4				20
FOSTER, R. T. 17																		
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145							
09		502 R	502	-0-	-0-	-0-		501	3		1	9	N	1				33
10		279 #	2	-0-	-277	-0-		2	3				N	-0-				33
11		0	303	-0-	303	303		303	3				N	-0-				33
12		540 R	237	-0-	-303	-0-		237	3				N	-0-				33
01		0	227	-0-	227	227		227	3				N	-0-				33
*02		548 R	321	-0-	-227	-0-		321	3				N	-0-				33
FOSTER, R. T. 20																		
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098							
09		336 R	336	-0-	-0-	-0-		336	3				Y	-0-				1
10		465 #	364	-0-	-101	-0-		363	3		1	9	Y	1				2
11		0	522	-0-	522	522		521	3		1	9	Y	1				3
12		929 R	407	-0-	-522	-0-		407	3				Y	-0-				3
01		0	202	-0-	202	202		200	3		2	9	Y	2				5
*02		559 R	357	-0-	-202	-0-		356	3		1	9	Y	1				6
FOSTER, R. T. 17																		
		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489							
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-							N	1				9
10		642 R	642	-0-	-0-	-0-		642	3				N	-0-				9
11		0	387	-0-	387	387		387	3				N	-0-				9
12		689 R	302	-0-	-387	-0-		302	3				N	-0-				9
01		0	317	-0-	317	317		307	3		10	9	N	9				18
*02		539 R	222	-0-	-317	-0-		218	3		4	9	N	4				22
FOSTER, R. T. 20																		
		WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226							
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-							Y	1				6
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-		112	3		1	9	Y	1				7
11		0	253	-0-	253	253		252	3		1	9	Y	1				8
12		450 R	197	-0-	-253	-0-		197	3				Y	-0-				8
01		0	196	-0-	196	196		187	3		9	9	Y	8				16
*02		315 R	119	-0-	-196	-0-		115	3		4	9	Y	4				20
FOSTER, R. T. 20																		
		WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138							
09		210 #	190	-0-	-20	-0-		189	3		1	9	N	1				25
10		447 R	447	-0-	-0-	-0-		447	3				N	-0-				25
11		0	235	-0-	235	235		235	3				N	-0-				25
12		419 R	184	-0-	-235	-0-		184	3				N	-0-				25
01		0	380	-0-	380	380		373	3		7	9	N	6				31
*02		544 R	164	-0-	-380	-0-		161	3		3	9	N	3				34

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525							
WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282	-	7484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27 7	105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177 1	23
TREK RESOURCES, INC.				867578							
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	-	7966
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	-	7880
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3				52
10	0	6	-0-	-0-	-0-	6	3				52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6					52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6					52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6					52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						52
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	-	7989
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	-	7955
09	750 #	474	-0-	-276	-0-	463	3	11	9		108
10	775 #	551	-0-	-224	-0-	542	3	9	9		116
11	0	545	-0-	545	545	537	3	8	9		123
12	0	617	-0-	617	1162	617	3				123
01	0	609	-0-	609	1771	609	3				123
02	2332 R	561	-0-	-1771	-0-	561	3				123
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	-	8000
09	540 #	447	-0-	-93	-0-	439	3	8	9		50
10	0	555	-0-	555	555	555	3				50
11	0	403	-0-	403	958	402	3	1	9		51
12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508	3	23	9		72
01	0	588	-0-	588	588	588	3				72
02	1083 R	495	-0-	-588	-0-	492	3	3	9		75

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116	PERF. 7615 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 #	446	-0-	-94	-0-	439	3	7	9	Y	6			49
10	0	554	-0-	554	554	554	3			Y	-0-			49
11	0	404	-0-	404	958	402	3	2	9	Y	2			51
12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508	3	23	9	Y	21			72
01	0	587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-			72
02	1081 R	494	-0-	-587	-0-	492	3	2	9	Y	2			74
FOSTER "B-23"														
		WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7042 - 7741		
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	223	3	8	9	N	7			128
10	0	261	-0-	261	261	254	3	7	9	N	6			134
11	0	226	-0-	226	487	220	3	6	9	N	5			139
12	699 R	212	-0-	-487	-0-	212	3			N	-0-			139
01	0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-			139
02	454 R	218	-0-	-236	-0-	218	3			N	-0-			139
FLINT ESTATE														
		WELL #:		14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8280	PERF. 7577 - 8000		
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1022	3	20	9	Y	18			90
10	0	1620	-0-	1620	1620	1573	3	47	9	Y	43			133
11	0	1041	-0-	1041	2661	1039	3	2	9	Y	2			135
12	0	918	-0-	918	3579	916	3	2	9	Y	2			137
01	0	986	-0-	986	4565	983	3	3	9	Y	3			140
02	5281 R	716	-0-	-4565	-0-	710	3	6	9	Y	5			145
FLINT ESTATE														
		WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7649 - 8086		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
FLINT ESTATE														
		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7613 - 7971		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
FLINT ESTATE -B-														
		WELL #:		15	RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7616 - 7920		
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3			93
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-			93
11	0	1168	-0-	1168	2542	1168	3			N	-0-			93
12	3320 R	778	-0-	-2542	-0-	765	3	13	9	N	12			105
01	0	1090	-0-	1090	1090	1090	3			N	-0-			105
02	2136 R	1046	-0-	-1090	-0-	1046	3			N	-0-			105
FLINT ESTATE -B-														
		WELL #:		19	RRCID -> 231149		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7613 - 8005		
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-			122
10	0	382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-			122
11	0	190	-0-	190	572	190	3			Y	-0-			122
12	750 R	178	-0-	-572	-0-	178	3			Y	-0-			122
01	0	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-			122
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	185	3	3	9	Y	3			122

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -A-		//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7749	-	8016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7633	-	8155		
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				189
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				189
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				189
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				189
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7094	-	7752		
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-				141
10	0	169	-0-	169	169	169	3				N	-0-				141
11	0	145	-0-	145	314	145	3				N	-0-				141
12	0	152	-0-	152	466	152	3				N	-0-				141
01	0	139	-0-	139	605	139	3				N	-0-				141
02	700 R	95	-0-	-605	-0-	95	3				N	-0-				141
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776	-	8012		
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-				24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648	-	8137		
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-				25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659	-	7898		
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-				45
10	0	265	-0-	265	265	265	3				Y	-0-				45
11	0	251	-0-	251	516	251	3				Y	-0-				45
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174	3				Y	-0-				45
01	0	210	-0-	210	210	210	3				Y	-0-				45
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3				Y	-0-				45
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592	-	7825		
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-				46
10	0	265	-0-	265	265	265	3				Y	-0-				46
11	0	251	-0-	251	516	251	3				Y	-0-				46
12	0	174	-0-	174	690	174	3				Y	-0-				46
01	0	210	-0-	210	900	210	3				Y	-0-				46
02	1089 R	189	-0-	-900	-0-	189	3				Y	-0-				46

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669 - 8024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		44
10	14B2 EXT	265	-0-	265	265	3		Y	-0-		44
11	14B2 EXT	251	-0-	251	516	3		Y	-0-		44
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	3		Y	-0-		44
01	0	210	-0-	210	210	3		Y	-0-		44
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	3		Y	-0-		44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567 - 7859
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		45
10	0	265	-0-	265	265	3		Y	-0-		45
11	0	251	-0-	251	516	3		Y	-0-		45
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	3		Y	-0-		45
01	0	210	-0-	210	210	3		Y	-0-		45
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	3		Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600 - 7936
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
11	0	190	-0-	190	190	3		Y	-0-		72
12	369 R	179	-0-	-190	-0-	3		Y	-0-		72
01	0	210	-0-	210	210	3		Y	-0-		72
02	395 R	185	-0-	-210	-0-	3		Y	-0-		72

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592 - 7860
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		46
10	0	265	-0-	265	265	3		Y	-0-		46
11	0	251	-0-	251	516	3		Y	-0-		46
12	689 R	173	-0-	-516	-0-	3		Y	-0-		46
01	0	210	-0-	210	210	3		Y	-0-		46
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	3		Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595 - 7860
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	3		Y	-0-		-0-
11	0	1255	-0-	1255	2580	3		Y	-0-		-0-
12	3449 R	869	-0-	-2580	-0-	3		Y	-0-		-0-
01	0	1050	-0-	1050	1050	3		Y	-0-		-0-
02	1994 R	944	-0-	-1050	-0-	3		Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233 - 7837
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218 - 8014
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	3	12 9	Y	11		88
10	1023 #	750	-0-	-273	-0-	3	6 9	Y	5	78 1	15
11	0	715	-0-	715	715	3	6 9	Y	5		20
12	0	910	-0-	910	1625	3	3 9	Y	3		23
01	0	838	-0-	838	2463	3	10 9	Y	9		32
*02	3082 R	619	-0-	-2463	-0-	3	9 9	Y	8		40

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420 - 7956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12 9	Y	11		87
10	1023 #	752	-0-	-271	-0-	744	3	8 9	Y	7	79 1	15
11	0	715	-0-	715	715	709	3	6 9	Y	5		20
12	0	910	-0-	910	1625	906	3	4 9	Y	4		24
01	0	837	-0-	837	2462	827	3	10 9	Y	9		33
02	3081 R	619	-0-	-2462	-0-	610	3	9 9	Y	8		41
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662 - 8098	
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		132
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		132
11	0	273	-0-	273	273	273	3		N	-0-		132
12	0	270	-0-	270	543	270	3		N	-0-		132
01	0	262	-0-	262	805	262	3		N	-0-		132
02	1049 R	244	-0-	-805	-0-	244	3		N	-0-		132
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521 - 7873	
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-		104
10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-		104
11	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3		Y	-0-		104
12	0	929	-0-	929	2080	929	3		Y	-0-		104
01	0	949	-0-	949	3029	949	3		Y	-0-		104
02	3859 R	830	-0-	-3029	-0-	830	3		Y	-0-		104
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570 - 7691	
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-		105
10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-		105
11	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3		Y	-0-		105
12	0	930	-0-	930	2081	930	3		Y	-0-		105
01	0	948	-0-	948	3029	948	3		Y	-0-		105
02	3858 R	829	-0-	-3029	-0-	829	3		Y	-0-		105
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 6905 - 7602	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979 - 7578	
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3 9	Y	3		73
10	0	507	-0-	507	507	507	3		Y	-0-		73
11	0	540	-0-	540	1047	540	3		Y	-0-		73
12	0	587	-0-	587	1634	587	3		Y	-0-		73
01	0	487	-0-	487	2121	487	3		Y	-0-		73
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-	334	3		Y	-0-		73
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 8076	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7712 - 8195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7702 - 8008				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH		8107	PERF. 7714 - 7988				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH		7943	PERF. 6999 - 7578				
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	Y	4					74
10	0	507	-0-	507	507	507	3			Y	-0-					74
11	0	540	-0-	540	1047	540	3			Y	-0-					74
12	0	587	-0-	587	1634	587	3			Y	-0-					74
01	0	487	-0-	487	2121	487	3			Y	-0-					74
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-	334	3			Y	-0-					74
GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH		8240	PERF. 7184 - 8065				
09	0 W	359	-0-	359	2175	308	3	51	9	Y	46	57	1			28
10	0	410	-0-	410	2585	410	3			Y	-0-					28
11	0	361	-0-	361	2946	359	3	2	9	Y	2					30
12	0 W	335	-0-	335	3281	311	3	24	9	Y	22					52
01	0	328	-0-	328	3609	313	3	15	9	Y	14	52	1			14
02	0 W	251	-0-	251	3860	248	3	3	9	Y	3					17
GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH		8014	PERF. 6929 - 7633				
09	0 W	357	-0-	357	2174	307	3	50	9	Y	45	56	1			28
10	0	409	-0-	409	2583	409	3			Y	-0-					28
11	0	360	-0-	360	2943	359	3	1	9	Y	1					29
12	0 W	335	-0-	335	3278	310	3	25	9	Y	23					52
01	0	327	-0-	327	3605	312	3	15	9	Y	14	52	1			14
02	0 W	250	-0-	250	3855	247	3	3	9	Y	3					17
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7583 - 8005				
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	247	3	167	9	N	152					252
10	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					252
11	0	137	-0-	137	296	137	3			N	-0-					252
12	434 #	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					252
01	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-	102	1			150
02	392 #	106	-0-	-286	-0-	106	3			N	-0-					150

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7223 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	307	3	50	9	Y	45	56 1		28
*10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			28
*11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	3		1 9	Y	1			29
*12	341 #	335	-0-	-6	-0-	310	3		25 9	Y	23			52
*01	341 #	328	-0-	-13	-0-	313	3		15 9	Y	14	52 1		14
02	308 #	251	-0-	-57	-0-	248	3		3 9	Y	3			17

GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6992 - 7602		
09	330 #	186	-0-	-144	-0-	147	3	39	9	N	35			142
10	0	185	-0-	185	185	178	3	7	9	N	6			148
11	0	186	-0-	186	371	178	3	8	9	N	7			155
12	740 R	369	-0-	-371	-0-	288	3	81	9	N	74	179 1		50
01	0	296	-0-	296	296	282	3	14	9	N	13			63
02	570 R	274	-0-	-296	-0-	257	3	17	9	N	15			78

GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 7291 - 8216		
09	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1046	3	131	9	N	119	179 1		108
10	0	950	-0-	950	950	904	3	46	9	N	42			150
11	0	1329	-0-	1329	2279	1246	3	83	9	N	75			225
12	4068 R	1789	-0-	-2279	-0-	1755	3	34	9	N	31	181 1		75
01	0	2160	-0-	2160	2160	1975	3	185	9	N	168	178 1		65
02	4012 R	1852	-0-	-2160	-0-	1830	3	22	9	N	20			85

GUNTER		WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 6956 - 8015		
09	780 #	675	-0-	-105	-0-	521	3	154	9	N	140	175 1		107
10	0	606	-0-	606	606	595	3	11	9	N	10			117
11	0	684	-0-	684	1290	681	3	3	9	N	3			120
12	0	639	-0-	639	1929	639	3			N	-0-			120
01	0	629	-0-	629	2558	612	3	17	9	N	15			135
02	3139 R	581	-0-	-2558	-0-	578	3	3	9	N	3			138

VISION EXPLORATION LLC		886299												
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7120 - 7238		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE				20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 2	2	Y	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50 1	699 2	2	Y	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52 1	650 2	2	Y	-0-					-0-
						25 4									
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	361 2	2	Y	-0-					-0-
						19 4									
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	2	Y	-0-					-0-
						14 4									
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	2	Y	-0-					-0-
						15 4									
STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904 - 8260							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120 - 8520							
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	2	Y	8	2 1				6
						9 9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	2	Y	14	16 1				4
						15 9									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	2	Y	2	6 1				-0-
						4 4	2 9								
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	2	Y	4	3 1				1
						3 4	4 9								
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	2	Y	16	15 1				2
						2 4	18 9								
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	2	Y	13	14 1				1
						2 4	14 9								
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104 - 8520							
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A							
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	11 1	219 2	2	Y	11	9 1				2
						12 9									
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	10 1	198 2	2	Y	36	24 1				14
						40 9									
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	3 1	51 2	2	Y	13	27 1				-0-
						2 4	14 9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	2	Y	2	2 1				-0-
						12 4	2 9								

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
COPE, E. B. "B"			WELL #: 6			RRCID -> 149810			COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		8 1	158 2	Y	19	15 1						4
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-		21 9	142 2	Y	60	40 1						24
11	180 N	64	-0-	-116	-0-		7 1	37 2	Y	21	45 1						-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		66 9	23 9									-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-		2 1	185 2	Y	25	22 1						3
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		2 4	28 9									-0-
							8 1	166 2	Y	3	6 1						-0-
							6 4	3 9									
STERLING 'P' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149814			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	194	-0-	194	522		9 1	185 2	Y	-0-							-0-
10	0	4	-0-	4	526		4 2		Y	-0-							-0-
11	0	74	-0-	74	600		4 1	67 2	Y	-0-							-0-
							3 4										
12	607 N	7	-0-	-600	-0-		6 2	1 4	Y	-0-							-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-		12 1	191 2	Y	-0-							-0-
							9 4										
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		18 1	343 2	Y	-0-							-0-
							20 4										
STERLING 'S' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
STERLING -U- FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	450 N	427	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	396 2	Y	3	2 1	1				1
10	465 N	454	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	422 2	Y	2	2 1	1				1
11	270 N	157	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	11 4	1 4	141 2	Y	1	2 1	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A									
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	15 N	12	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14 N	10	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A									
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	854 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	795 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									31 4										
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									23 4										
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	710 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									17 4										
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	577 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									18 4										

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A									
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									18 4										
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									13 4										
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									10 4										
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
									10 4										

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE										//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
										WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	4	1	1			3		
							4	9											
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	7	8	1			2		
							8	9											
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	740	2	Y	1	3	1			-0-		
							29	4	1	9									
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	1	1	1			-0-		
							21	4	1	9									
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	9	8	1			1		
							16	4	10	9									
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	7	7	1			1		
							17	4	8	9									
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					-0-		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	-0-					-0-		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-					-0-		
							20	4											
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-		
							15	4											
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	-0-					-0-		
							11	4											
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-		
							12	4											
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-		
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-		
							11	4											
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-		
							8	4											
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-		
							6	4											
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-		
							6	4											
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
09	420 N	180	-0-	-240	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-		
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-		
							7	4											
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-		
							5	4											
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-		
							4	4											
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-		
							4	4											

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE													//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
WELL #: 11													RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								5	4															
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								3	4															
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								3	4															
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								3	4															
GLASSCOCK 'S' FEE													WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A			
09	900 N	224	-0-	-676	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	992 N	250	-0-	-742	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								8	4															
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								6	4															
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								5	4															
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-					-0-			
								5	4															
GLASSCOCK 'W' FEE													WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A			
09	0	358	-0-	358	3072	24	1	334	2	Y	-0-					-0-					-0-			
10	0	556	-0-	556	3628	37	1	519	2	Y	-0-					-0-					-0-			
11	0	683	-0-	683	4311	48	1	611	2	Y	-0-					-0-					-0-			
						24	4																	
12	3100 N	424	-0-	-2676	1635	32	1	374	2	Y	1	1	1	1		-0-					-0-			
						17	4	1	9															
01	1966 N	331	-0-	-1635	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-					-0-			
						6	4																	
02	392 N	253	-0-	-139	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	1	1		-0-					-0-			
						6	4	1	9															
GLASSCOCK 'W' FEE													WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A			
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	147	1	2050	2	Y	-0-					-0-					-0-			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	3	2	1	1		-0-					1			
						3	9																	
11	2640 X	856	-0-	-1784	-0-	60	1	763	2	Y	3	4	1	1		-0-					-0-			
						30	4	3	9															
12	2728 X	539	-0-	-2189	-0-	40	1	466	2	Y	11	9	1	1		-0-					2			
						21	4	12	9															
*01	2728 X	573	-0-	-2155	-0-	39	1	519	2	Y	3	4	1	1		-0-					1			
						12	4	3	9															
02	2044 X	447	-0-	-1597	-0-	31	1	398	2	Y	7	7	1	1		-0-					1			
						10	4	8	9															
GLASSCOCK 'W' FEE													WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-					-0-			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE													CNTY: GLASSCOCK															
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 9													ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
09		510 N	339	-0-	-171	-0-	-0-	23 1	316 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	503 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	593 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								24 4																				
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	362 2	2	Y	1	1	1	1			-0-										
								16 4		1 9																		
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								9 4																				
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	354 2	2	Y	1	1	1	1			-0-										
								10 4		1 9																		
GLASSCOCK 'W' FEE																												
WELL #: 10													RRCID -> 149852				COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A							
09		840 N	407	-0-	-433	-0-	-0-	27 1	380 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10		868 N	647	-0-	-221	-0-	-0-	43 1	604 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								28 4																				
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	435 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								19 4																				
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								11 4																				
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								12 4																				
GLASSCOCK 'W' FEE																												
WELL #: 11													RRCID -> 149853				COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A							
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-										
11		360 N	99	-0-	-261	-0-	-0-	8 1	86 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								5 4																				
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	2	Y	11	9	1	1			2										
								22 4		12 9																		
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	556 2	2	Y	3	4	1	1			1										
								13 4		3 9																		
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	488 2	2	Y	7	7	1	1			1										
								13 4		8 9																		
GLASSCOCK 'W' FEE																												
WELL #: 12													RRCID -> 149854				COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-										
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-										
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-										
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-										
01		0	265	-0-	265	265	265	18 1	241 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								6 4																				
02		498 N	233	-0-	-265	-0-	-0-	16 1	211 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								6 4																				
GLASSCOCK 'W' FEE																												
WELL #: 13													RRCID -> 149855				COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432							
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-	6 1	88 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								7 4																				
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								4 4																				
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	8 1	112 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								3 4																				
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	8 1	99 2	2	Y	-0-	-0-					-0-										
								3 4																				

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799													
STERLING 'X' FEE				WELL #:	2	RRCID ->	149859	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	149861	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE				WELL #:	8	RRCID ->	149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A					
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-							-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	2							2
						2	9											
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	10	10	1					2
						19	4	11	9									
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	11	8	1					5
						17	4	12	9									
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	9	14	1					-0-
						11	4	10	9									
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	2	2	1					-0-
						11	4	2	9									

STERLING 'U' FEE				WELL #:	9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A					
09	330 N	190	-0-	-140	-0-	13	1	177	2	Y	-0-							-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	13	1	189	2	Y	-0-							-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	-0-							-0-
						13	4											
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-							-0-
						12	4											
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-							-0-
						8	4											
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-							-0-
						7	4											

STERLING 'U' FEE				WELL #:	10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	-0-							-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	-0-							-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-							-0-
						21	4											
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-							-0-
						18	4											
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	-0-							-0-
						12	4											
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-							-0-
						12	4											

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'W' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 14	ASSOCIATED	RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002 - 8424	CNTY: GLASSCOCK							
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
09	390 N	376	-0-	-14	-0-		25 1	348 2	Y			3	4 1				-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-		39 1	554 2	Y			5	4 1				1
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-		51 1	653 2	Y			8	8 1				1
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-		26 4	399 2	Y			20	18 1				3
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-		34 1	444 2	Y			7	8 1				2
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		18 4	390 2	Y			14	14 1				2
							33 1										
							10 4										
							30 1										
							11 4										

STERLING 'Y' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068 - 8281									
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-		41 1	816 2	Y			-0-					-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-		38 1	747 2	Y			-0-					-0-
11	720 N	709	-0-	-11	-0-		40 1	636 2	Y			-0-					-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		33 4										
							52 1	840 2	Y			-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		32 4										
							44 1	744 2	Y			-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-		17 4										
							39 1	745 2	Y			-0-					-0-
							38 4										

STERLING "T" FEE				WELL #: 10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

STERLING "T" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789 - 8190									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

STERLING 'Y' FEE				WELL #: 11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083 - 8297									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-

STERLING 'Y' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200 - 8386									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799			RRCID -> 154775			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518						
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		12 1	2 9	175 2	Y	2	2	3 1				-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
11	390 N	126	-0-	-264	-0-		10 1	9 4	106 2	Y	1						1	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-		48 1	27 4	563 2	Y	25		21 1				5	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-		57 1	17 4	753 2	Y	10		12 1				3	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		51 1	18 4	661 2	Y	22		22 1				3	
									24 9									
GLASSCOCK 'W' FEE																		
			WELL #: 15			RRCID -> 155143			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518						
09	390 N	331	-0-	-59	-0-		22 1		309 2	Y	-0-						-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		35 1		491 2	Y	-0-						-0-	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-		46 1		579 2	Y	-0-						-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-		23 4											
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		30 1	16 4	354 2	Y	1		1 1				-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		30 1	9 4	394 2	Y	-0-						-0-	
							9 4											
							27 1	9 4	346 2	Y	1		1 1				-0-	
									1 9									
STERLING 'U' FEE																		
			WELL #: 7			RRCID -> 155822			COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397						
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		67 1		940 2	Y	-0-						-0-	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-		59 1		825 2	Y	-0-						-0-	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-		55 1		695 2	Y	-0-						-0-	
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-		26 4											
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		45 1	31 4	524 2	Y	23		12 1				11	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		68 1	21 4	908 2	Y	18		28 1				1	
							21 4	20 9										
							51 1		661 2	Y	5		5 1				1	
							21 4		6 9									
COPE, E. B.																		
			WELL #: 16			RRCID -> 155876			COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126						
09	300 N	221	-0-	-79	-0-		10 1		211 2	Y	-0-						-0-	
10	310 N	209	-0-	-101	-0-		10 1		199 2	Y	-0-						-0-	
11	270 N	81	-0-	-189	-0-		4 1		74 2	Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 4											
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10 1		184 2	Y	-0-						-0-	
							6 4											

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT				//CONT.// 20101 500 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 155879	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7978	- 8298	CNTY: GLASSCOCK		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		240 N	23	-0-	-217	-0-	1 1	22 2	Y		-0-					-0-
10		310 N	70	-0-	-240	-0-	3 1	67 2	Y		-0-					-0-
11		90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	31 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	Y		8	5 1				3
							19 4	9 9								
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	31 1	602 2	Y		22	21 1				4
							30 4	24 9								

STERLING "T" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874	- 8221			
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1	940 2	Y		-0-					-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	58 1	816 2	Y		-0-					-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	71 1	886 2	Y		-0-					-0-
							34 4									
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	46 1	537 2	Y		-0-					-0-
							35 4									
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	57 1	758 2	Y		-0-					-0-
							14 4									
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	52 1	677 2	Y		-0-					-0-
							23 4									

STERLING "T" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7824	- 8162			
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83 1	1147 2	Y		-0-					-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	71 1	995 2	Y		-0-					-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	93 1	1157 2	Y		-0-					-0-
							47 4									
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	45 1	526 2	Y		11	9 1				2
							35 4	12 9								
*01		837 N	821	-0-	-16	-0-	55 1	742 2	Y		9	10 1				1
							14 4	10 9								
02		756 N	149	-0-	-607	-0-	10 1	133 2	Y		3	4 1				-0-
							3 4	3 9								

STERLING "T" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983				TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7799	- 8178			
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	75 1	1037 2	Y		-0-					-0-
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	57 1	805 2	Y		-0-					-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	69 1	858 2	Y		-0-					-0-
							34 4									
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	48 1	563 2	Y		-0-					-0-
							37 4									
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	59 1	794 2	Y		-0-					-0-
							14 4									
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1	710 2	Y		-0-					-0-
							25 4									

GLASSCOCK "AB" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	- 8474			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
STERLING "T" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EDMONDSON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472				
09	0	132	-0-	132	661	132	2					Y	-0-			123
10	0	132	-0-	132	793	132	2					Y	-0-			123
11	0	129	-0-	129	922	129	2					Y	-0-			123
12	0	140	-0-	140	1062	140	2					Y	-0-			123
01	0	141	-0-	141	1203	141	2					Y	-0-			123
02	1331 N	128	-0-	-1203	-0-	128	2					Y	-0-			123

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
COPE, E. B.				WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7864 - 8252			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	181	-0-	-59	-0-		9 1	172 2	Y		-0-				-0-
10	279 N	143	-0-	-136	-0-		7 1	136 2	Y		-0-				-0-
11	210 N	45	-0-	-165	-0-		2 1	41 2	Y		-0-				-0-
							2 4								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2	Y		-0-				-0-
							3 4								
COPE, E. B. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130			
09	390 N	254	-0-	-136	-0-		12 1	233 2	Y		8	6 1			2
							9 9								
10	310 N	246	-0-	-64	-0-		11 1	210 2	Y		23	16 1			9
							25 9								
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-		20 1	309 2	Y		73	63 1			19
							18 4	80 9							
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		18 1	282 2	Y		16	33 1			2
							13 4	18 9							
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		16 1	273 2	Y		8	9 1			1
							8 4	9 9							
02	392 N	273	-0-	-119	-0-		13 1	246 2	Y		2	3 1			-0-
							12 4	2 9							
STERLING "S" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7796 - 8035			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192			
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		53 1	734 2	Y		35	38 1			5
							39 9								
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-		45 1	637 2	Y		32	24 1			13
							35 9								
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-		60 1	750 2	Y		79	70 1			22
							30 4	87 9							
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		42 1	492 2	Y		107	106 1			23
							32 4	118 9							
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-		52 1	694 2	Y		90	99 1			14
							13 4	99 9							
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-		47 1	613 2	Y		57	70 1			1
							21 4	63 9							
REAGAN 'I' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING "S" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335	
09	240 N	22	-0-	-218	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	11	8 1	3
						19	4	12	9				
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	12	13 1	2
						26	4	13	9				

COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.			WELL #:		1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COPE-SEALE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323	
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	2	2 1	-0-	
						9 4	2 9					
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	Y	-0-		-0-	
						15 4						
COPE-SEALE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-	
						7 4						
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	Y	-0-		-0-	
						15 4						
COPE, E. B. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	740 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	426 2	Y	7	5 1	3	
						8 9						
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	6	8 1	1	
						18 4	7 9					
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	6	6 1	1	
						12 4	7 9					
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	Y	8	7 1	2	
						10 4	9 9					
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 1	518 2	Y	8	9 1	1	
						28 4	9 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003	
COPE, E. B. "B"								TOTAL DEPTH 8270	
								PERF. 7946 - 8212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	8 1	170 2	Y	31
						34 9			25 1
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	102
						112 9			68 1
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	2 1	39 2	Y	36
						2 4	40 9		76 1
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	34
						7 4	37 9		26 1
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	Y	35
						6 4	39 9		38 1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	6
						9 4	7 9		11 1
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7801 - 8177	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	71 1	983 2	Y	1
						1 9			1 1
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	60 1	852 2	Y	1
						1 9			1 1
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81 1	1004 2	Y	3
						40 4	3 9		2 1
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56 1	659 2	Y	4
						43 4	4 9		4 1
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70 1	929 2	Y	2
						17 4	2 9		3 1
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60 1	785 2	Y	4
						27 4	4 9		3 1
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340	
								PERF. 7921 - 8174	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39 1	544 2	Y	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	55 1	783 2	Y	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	89 1	1108 2	Y	-0-
						44 4			-0-
12	0	837	-0-	837	837	62 1	727 2	Y	-0-
						48 4			-0-
01	1958 N	1121	-0-	-837	-0-	77 1	1025 2	Y	-0-
						19 4			-0-
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71 1	916 2	Y	-0-
						32 4			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240	
								PERF. 7884 - 8182	
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	9 1	188 2	Y	-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	9 1	185 2	Y	-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	3 1	58 2	Y	-0-
						2 4			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	10
						14 4	11 9		2 1

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
COPE, E. B.				WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-	
						4	4								
STERLING 'U' FEE															
				WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	8	7	1	2	
						9	9								
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	9	8	1	3	
						10	9								
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	20	19	1	4	
						19	4	22	9						
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	23	16	1	11	
						17	4	25	9						
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	18	28	1	1	
						11	4	20	9						
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	5	5	1	1	
						11	4	6	9						
COPE, E. B.				WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COPE, E. B.				WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162			
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-	
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-	
						12	4								
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-			-0-	
						15	4								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-	
						9	4								
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			-0-	
						19	4								
COPE, E. B.				WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	- 8105
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
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID ->	204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	- 8046
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	100	-0-	-260	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
COPE, E. B.		WELL #:		15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	- 8227
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	7	6
						13	4	8	9			
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	- 8428
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	3	-0-
						3	9					
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	5	1
						6	9					
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	3	-0-
						12	4	3	9			
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	11	2
						8	4	12	9			
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	16	1	209	2	Y	3	1
						5	4	3	9			
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	14	1	180	2	Y	7	1
						5	4	8	9			
STERLING 'X' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	- 8214
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		3	RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EDMONDSON				WELL #:		1	RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401				
09	0	33	-0-	33	166	33	2				Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	199	33	2				Y	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	231	32	2				Y	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	266	35	2				Y	-0-					-0-
01	0	35	-0-	35	301	35	2				Y	-0-					-0-
02	333 N	32	-0-	-301	-0-	32	2				Y	-0-					-0-
EDMONDSON				WELL #:		3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386				
09	0	340	-0-	340	1678	330	2	10	9	Y	9						157
10	0	341	-0-	341	2019	331	2	10	9	Y	9						166
11	0	332	-0-	332	2351	322	2	10	9	Y	9						175
12	0	360	-0-	360	2711	351	2	9	9	Y	8						183
01	0	359	-0-	359	3070	352	2	7	9	Y	6						189
02	2800 N	344	-0-	-2456	614	321	2	23	9	Y	21	144	1				66
EDMONDSON				WELL #:		4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457				
09	0	66	-0-	66	330	66	2				Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	396	66	2				Y	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	460	64	2				Y	-0-					-0-
12	0	70	-0-	70	530	70	2				Y	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	600	70	2				Y	-0-					-0-
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2				Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "W" FEE				WELL #:		16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490				
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	16	1	218	2	Y	-0-						-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-						-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-						-0-
						16	4										
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	3	1	1				2
						11	4	3	9								
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	3	4	1				1
						6	4	3	9								
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	7	7	1				1
						7	4	8	9								
COPE, E. B.				WELL #:		12	RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050				
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-						-0-
10	248 N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	2	Y	-0-						-0-
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	19	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	165	-0-	165	165	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	168	3	2			Y	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	231	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	313 N	82	-0-	-231	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296					
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	46	1	909	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	48	1	761	2	Y	1	1 1	-0-
						39	4	1	9				
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	3	2 1	1
						39	4	3	9				
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	1	2 1	-0-
						20	4	1	9				
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	2	2 1	-0-
						46	4	2	9				
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
BURK' ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383					
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y		18	22 1					2
							20 9										
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	691 2	Y		14	15 1					1
							15 9										
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	-0-	27 1	427 2	Y		6	5 1					2
							21 4	7 9									
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	Y		7	7 1					2
							16 4	8 9									
01	744 N	438	-0-	-306	-0-	-0-	24 1	399 2	Y		3	4 1					1
							12 4	3 9									
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	-0-	14 1	274 2	Y		2	3 1					-0-
							17 4	2 9									

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057			
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	15	13 1				2
							17 9								
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	15	13 1				4
							17 9								
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	13	12 1				5
							5 4	14 9							
12	0	163	-0-	163	163	163	8 1	134 2	Y	14	16 1				3
							6 4	15 9							
01	0	146	-0-	146	309	309	7 1	123 2	Y	11	11 1				3
							4 4	12 9							
02	462 N	153	-0-	-309	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	10	11 1				2
							8 4	11 9							
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-					130
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	450 2		N	-0-					130
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	-0-	437 2		N	-0-					130
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-					130
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-					130
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	374 2		N	-0-					130
EDMONDSON			WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406			
09	0	1163	-0-	1163	6131	1156 2	7 9	Y	6						14
10	0	1166	-0-	1166	7297	1159 2	7 9	Y	6						20
11	0	1133	-0-	1133	8430	1126 2	7 9	Y	6						26
12	0	1234	-0-	1234	9664	1227 2	7 9	Y	6						32
01	0	1235	-0-	1235	10899	1231 2	4 9	Y	4						36
02	2800 N	1138	-0-	-1662	9237	1123 2	15 9	Y	14	6 1					44

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON														CNTY: GLASSCOCK																							
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 5														ASSOCIATED RRCID -> 284713																							
CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2006														TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																	
09	0	1162	-0-	1162	6075	1156	2		6	9	Y		5							35																	
10		1166	-0-	1166	7241	1159	2		7	9	Y		6							41																	
11	0	1133	-0-	1133	8374	1126	2		7	9	Y		6							47																	
12	0	1234	-0-	1234	9608	1227	2		7	9	Y		6							53																	
01	0	1235	-0-	1235	10843	1231	2		4	9	Y		4							57																	
02	2800 N	1138	-0-	-1662	9181	1123	2		15	9	Y		14		27	1				44																	

EDMONDSON -A- WELL #: 3														RRCID -> 285850							COMPL. DATE 10/26/1982							TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490									
09	0	66	-0-	66	330	66	2				Y		-0-							-0-																	
10	0	66	-0-	66	396	66	2				Y		-0-							-0-																	
11	0	64	-0-	64	460	64	2				Y		-0-							-0-																	
12	0	70	-0-	70	530	70	2				Y		-0-							-0-																	
01	0	70	-0-	70	600	70	2				Y		-0-							-0-																	
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2				Y		-0-							-0-																	

EDMONDSON -A- WELL #: 4														RRCID -> 285888							COMPL. DATE 12/03/1982							TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526									
09	0	165	-0-	165	827	165	2				Y		-0-							-0-																	
10	0	166	-0-	166	993	166	2				Y		-0-							-0-																	
11	0	161	-0-	161	1154	161	2				Y		-0-							-0-																	
12	0	175	-0-	175	1329	175	2				Y		-0-							-0-																	
01	0	184	-0-	184	1513	176	2		8	9	Y		7							7																	
02	1695 N	182	-0-	-1513	-0-	160	2		22	9	Y		20							27																	

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"														220855 WELL #: 2							RRCID -> 153128							COMPL. DATE 05/29/1980							TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																	

TERRY, I. W. "A"														WELL #: 3							RRCID -> 153129							COMPL. DATE 07/24/1980							TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																	

KING ENERGY RESOURCES FLINT														465526 WELL #: 1							RRCID -> 283116							COMPL. DATE 11/24/1984							TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025		
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2				N		-0-							-0-																	
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2				N		-0-							-0-																	
11	0	241	-0-	241	-0-	241	2				N		-0-							-0-																	
12	0	277	-0-	277	-0-	518	2				N		-0-							-0-																	
01	0	215	-0-	215	-0-	733	2				N		-0-							-0-																	
02	964 N	231	-0-	-733	-0-	231	2				N		-0-							-0-																	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
KING ENERGY RESOURCES				//CONT.//		465526												
FLINT				WELL #:		2	RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7665 - 7868					
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
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243		2				N	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242		2				N	-0-					-0-
11	0	242	-0-	242	242	242		2				N	-0-					-0-
12	0	278	-0-	278	520	278		2				N	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	735	215		2				N	-0-					-0-
02	966 N	231	-0-	-735	-0-	231		2				N	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC				631633														
DOOLEY, B. F.				WELL #:		1	RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DOOLEY, B. F.				WELL #:		3	RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:		1	RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COPE, R. L.				WELL #:		3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COPE, R. L.				WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
COPE, R. L.		WELL #:		6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 3			Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3			Y	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348	348		348 3			Y	-0-			-0-
12	0	348	-0-	348	696		348 3			Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	324					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	14		14 3			N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	32		18 3			N	-0-			-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	22					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359		
09	14B2 EXT	93	-0-	93	274		93 3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	85	-0-	85	359		85 3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	90	-0-	90	449		90 3			N	-0-			-0-
12	14B DENY	106	-0-	106	555		106 3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633														
TERRY, I. W.			WELL #:			9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 7974	-	8206				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7898	-	8277				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

TERRY, I. W. "A"			WELL #:			1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8143	-	8394				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

WATSON, J. E.			WELL #:			1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL	DEPTH	8623	PERF. 8090	-	8332				
09	SWR	10	45	-0-	45	686		45	3				N	-0-						-0-
10	SWR	10	30	-0-	30	716		30	3				N	-0-						-0-
11	SWR	10	31	-0-	31	747		31	3				N	-0-						-0-
12	SWR	10	36	-0-	36	783		36	3				N	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783							N	NO RPT						-0-

WATSON, J. E.			WELL #:			2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8225	-	8375				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GLASS, D. L.			WELL #:			2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GLASS, D. L.			WELL #:			4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL	DEPTH	8519	PERF. 7868	-	8310				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633												
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH		8506 PERF. 8101 - 8318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.																
		WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8043 - 8381					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.																
		WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7886 - 8201					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOOLEY, B. F.																
		WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		8524 PERF. 8210 - 8374					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPE-BODINE																
		WELL #:		4R	RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8156 - 8395					
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	0	275	-0-	275	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	0	276	-0-	276	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	272				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				Y	NO RPT					-0-
COPE-BODINE "A"																
		WELL #:		1	RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH		8532 PERF. 8156 - 8351					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOOLEY, B. F.																
		WELL #:		5	RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8134 - 8363					
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	0	518	-0-	518	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	0	520	-0-	520	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	480				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	480				Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633												
COPE, R. L.			WELL #:			1	RRCID -> 164444			COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 8496 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

DOOLEY, B. F.					WELL #:	6	RRCID -> 164445			COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A					
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			Y	-0-				-0-	
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3			Y	-0-				-0-	
11	0		144	-0-	144	144		144	3			Y	-0-				-0-	
12	0		145	-0-	145	289		145	3			Y	-0-				-0-	
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	134						Y	NO RPT				-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	134						Y	NO RPT				-0-	

TERRY, I. W.					WELL #:	18	RRCID -> 164510			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-				-0-	
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-				-0-	
11	0		62	-0-	62	62		62	3			Y	-0-				-0-	
12	0		77	-0-	77	139		77	3			Y	-0-				-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	108						Y	NO RPT				-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108						Y	NO RPT				-0-	

COUNCIL, ESTELLE "70"					WELL #:	4	RRCID -> 165059			COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

TERRY, I. W.					WELL #:	19	RRCID -> 174068			COMPL. DATE 12/06/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

WATSON, J.E.					WELL #:	5	RRCID -> 180954			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

COPE-BODINE					WELL #:	3	RRCID -> 187930			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC WATSON, J. E. 'A'			//CONT.// 20101 500 631633 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 225832			CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 8500			CNTY: GLASSCOCK PERF. 7088 - 8285				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-			545 3			N	-0-					-0-	
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-			534 3			N	-0-					-0-	
11	0		462	-0-	462	462			462 3			N	-0-					-0-	
12	0		477	-0-	477	939			477 3			N	-0-					-0-	
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	412						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	412						N	NO RPT					-0-	

GLASS, D. L.			WELL #: 7			RRCID -> 281727			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 8504			PERF. 6540 - 8363				
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			Y	-0-					-0-	
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-			46 3			Y	-0-					-0-	
11	0		51	-0-	51	51			51 3			Y	-0-					-0-	
12	0		67	-0-	67	118			67 3			Y	-0-					-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	87						Y	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87						Y	NO RPT					-0-	

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC TUCKER, NELLIE "C"			20897 575 330180 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 097508			CAPACITY COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 4327			CNTY: CRANE PERF. 3330 - 4257				
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
10	0		180	-0-	180	180			180 1			N	-0-					48	
11	0		180	-0-	180	360			180 1			N	-0-					48	
12	0		180	-0-	180	540			180 1			N	-0-					48	
01	0		180	-0-	180	720			180 1			N	-0-					48	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	720						N	NO RPT					48	

NITRO OIL & GAS, LLC ROGERS			611014 WELL #: 2			RRCID -> 097172			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 3347 - 3480				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REYNOLDS			WELL #: 1 C			RRCID -> 098919			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337			PERF. 3354 - 3408				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROGERS			WELL #: 3			RRCID -> 099735			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 3348 - 3420				
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-			1030 3			N	-0-					-0-	
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-			998 3			N	-0-					-0-	
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-			1079 3			N	-0-					-0-	
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-			1136 3			N	-0-					-0-	
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-			1263 3			N	-0-					-0-	
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-			1088 3			N	-0-					-0-	

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014										
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	-	3417				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
REYNOLDS		WELL #:		4	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	-	3517				
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019														
WILCO OPERATING				923110										
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	-	3542				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446										
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	-	3102				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SATURN SWD OPERATING LLC				748767										
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	-	4555				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION				027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 15142	PERF. N/A						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL														CNTY: PECOS	
//CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
149441															
WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9960 X	7776	-0-	-2184	-0-	7776	3		N	-0-				26	
10	0	6929	-0-	6929	6929	6929	3		N	-0-				26	
11	0	7429	-0-	7429	14358	7429	3		N	-0-				26	
12	0	9969	-0-	9969	24327	9969	3		N	-0-				26	
01	0	9762	-0-	9762	34089	9762	3		N	-0-				26	
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	26837				N	NO RPT				26	
XTO ENERGY INC. SIBLEY UNIT															
945936															
WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068															
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-				-0-	
10	0	3835	-0-	3835	3835	3835	3		N	-0-				-0-	
11	0	2347	-0-	2347	6182	2347	3		N	-0-				-0-	
12	0	3267	-0-	3267	9449	3267	3		N	-0-				-0-	
01	0	3237	-0-	3237	12686	3237	3		N	-0-				-0-	
02	15157 X	2471	-0-	-12686	-0-	2471	3		N	-0-				-0-	
COYANOSA UNIT #1															
WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977															
09	12390 X	9376	-0-	-3014	-0-	9376	3		N	-0-				-0-	
10	0	12270	-0-	12270	12270	12270	3		N	-0-				-0-	
11	0	12869	-0-	12869	25139	12869	3		N	-0-				-0-	
12	0	11364	-0-	11364	36503	11364	3		N	-0-				-0-	
01	0	15090	-0-	15090	51593	15090	3		N	-0-				-0-	
02	65188 X	13595	-0-	-51593	-0-	13595	3		N	-0-				-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS															
WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A															
09	6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	4329	3		N	-0-				-0-	
10	0	6583	-0-	6583	6583	6583	3		N	-0-				-0-	
11	0	6500	-0-	6500	13083	6500	3		N	-0-				-0-	
12	0	6709	-0-	6709	19792	6709	3		N	-0-				-0-	
01	0	6959	-0-	6959	26751	6959	3		N	-0-				-0-	
02	33066 X	6315	-0-	-26751	-0-	6315	3		N	-0-				-0-	
ATHEY UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A															
09	3840 X	2385	-0-	-1455	-0-	2385	3		N	-0-				-0-	
10	0	3838	-0-	3838	3838	3838	3		N	-0-				-0-	
11	0	4630	-0-	4630	8468	4630	3		N	-0-				-0-	
12	0	5019	-0-	5019	13487	5019	3		N	-0-				-0-	
01	0	5692	-0-	5692	19179	5692	3		N	-0-				-0-	
02	23497 X	4318	-0-	-19179	-0-	4318	3		N	-0-				-0-	
COYANOSA UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966															
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-				-0-	
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450	3		N	-0-				-0-	
11	0	4793	-0-	4793	9243	4793	3		N	-0-				-0-	
12	0	4501	-0-	4501	13744	4501	3		N	-0-				-0-	
01	0	5129	-0-	5129	18873	5129	3		N	-0-				-0-	
02	23394 X	4521	-0-	-18873	-0-	4521	3		N	-0-				-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA UNIT 4														
WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6480 X	4535	-0-	-1945	-0-	4535 3		N	-0-			-0-		
10	0	6717	-0-	6717	6717	6717 3		N	-0-			-0-		
11	0	5984	-0-	5984	12701	5984 3		N	-0-			-0-		
12	0	7011	-0-	7011	19712	7011 3		N	-0-			-0-		
01	0	7579	-0-	7579	27291	7579 3		N	-0-			-0-		
02	33928 X	6637	-0-	-27291	-0-	6637 3		N	-0-			-0-		
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-													WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 3		N	-0-			-0-		
10	0	5827	-0-	5827	5827	5827 3		N	-0-			-0-		
11	0	10011	-0-	10011	15838	10011 3		N	-0-			-0-		
12	0	10360	-0-	10360	26198	10360 3		N	-0-			-0-		
01	0	11966	-0-	11966	38164	11966 3		N	-0-			-0-		
02	48127 X	9963	-0-	-38164	-0-	9963 3		N	-0-			-0-		
COYANOSA (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION														
NEAL, J. O. 43														
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142														
09	3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486 3		N	-0-			45		
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3		N	-0-			45		
11	3330 X	2718	-0-	-612	-0-	2718 3		N	-0-			45		
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-			45		
01	3565 X	2091	-0-	-1474	-0-	2091 3		N	-0-			45		
02	3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3192 3		N	-0-			45		
CHISOS OPERATING, INC.														
THAGARD, GEORGE F., ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY, EFFIE POTTS														
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ATHEY UNIT													WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430	
09	5310 X	3848	-0-	-1462	-0-	3848 3		N	-0-			-0-		
10	0	5517	-0-	5517	5517	5517 3		N	-0-			-0-		
11	0	4856	-0-	4856	10373	4856 3		N	-0-			-0-		
12	0	5624	-0-	5624	15997	5624 3		N	-0-			-0-		
01	0	5738	-0-	5738	21735	5738 3		N	-0-			-0-		
02	26686 X	4951	-0-	-21735	-0-	4951 3		N	-0-			-0-		

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	3216	-0-	-2754	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
10	0	4568	-0-	4568	4568	4568	3		N	-0-			-0-
11	0	4710	-0-	4710	9278	4710	3		N	-0-			-0-
12	0	4970	-0-	4970	14248	4970	3		N	-0-			-0-
01	0	4859	-0-	4859	19107	4859	3		N	-0-			-0-
02	24065 X	4958	-0-	-19107	-0-	4958	3		N	-0-			-0-
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A			
09	22230 X	13675	-0-	-8555	-0-	13675	3		N	-0-			-0-
10	0	21213	-0-	21213	21213	21213	3		N	-0-			-0-
11	0	23400	-0-	23400	44613	23400	3		N	-0-			-0-
12	0	22311	-0-	22311	66924	22311	3		N	-0-			-0-
01	0	23290	-0-	23290	90214	23290	3		N	-0-			-0-
02	111369 X	21155	-0-	-90214	-0-	21155	3		N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
09	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	12112	3		N	-0-			-0-
10	0	19299	-0-	19299	19299	19299	3		N	-0-			-0-
11	0	15651	-0-	15651	34950	15651	3		N	-0-			-0-
12	0	21414	-0-	21414	56364	21414	3		N	-0-			-0-
01	0	17810	-0-	17810	74174	17810	3		N	-0-			-0-
02	88819 X	14645	-0-	-74174	-0-	14645	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
09	8760 X	8709	-0-	-51	-0-	8709	3		N	-0-			-0-
10	0	14846	-0-	14846	14846	14846	3		N	-0-			-0-
11	0	14290	-0-	14290	29136	14290	3		N	-0-			-0-
12	0	16398	-0-	16398	45534	16398	3		N	-0-			-0-
01	0	17866	-0-	17866	63400	17866	3		N	-0-			-0-
02	79078 X	15678	-0-	-63400	-0-	15678	3		N	-0-			-0-
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
NEAL, JAMES		WELL #:		1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
09	1860 X	673	-0-	-1187	-0-	673	2		N	-0-			262
10	1922 X	673	-0-	-1249	-0-	673	2		N	-0-			262
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			262
12	2232 X	56	-0-	-2176	-0-	56	2		N	-0-			262
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			262
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-				N	NO RPT			262

COYANOSA (MISS. 10475)				//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BRITANCO, L.L.C.						093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #:		503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10262 - 10702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-	70
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-	70
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2		17	9	N	15	85
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2		24	9	N	22	107
01	0	1069	-0-	1069	1069	1069	1069	1067	2		2	9	N	2	109
02	1823 N	754	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	751	2		3	9	N	3	112
THAGARD TRUST				851052											
THAGARD FEE				WELL #:		1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A	
09	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	1	3692	3		N	-0-	-0-
10	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11847	1				N	-0-	-0-
11	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14420	1				N	-0-	-0-
12	0	13097	-0-	13097	13097	13097	13097	13097	1				N	-0-	-0-
01	0	14594	-0-	14594	27691	27691	27691	14594	1				N	-0-	-0-
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	22623	22623	22623						N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:		2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10475 - 10618	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
SIBLEY UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:		2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720		PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SIBLEY UNIT				WELL #:		3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690	
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	3				Y	-0-	75
10	0	3387	-0-	3387	3387	3387	3387	3387	3				Y	-0-	75
11	0	3328	-0-	3328	6715	3328	3328	3328	3				Y	-0-	75
12	0	3581	-0-	3581	10296	3581	3581	3581	3				Y	-0-	75
01	0	3513	-0-	3513	13809	3513	3513	3513	3				Y	-0-	75
02	16880 X	3071	-0-	-13809	-0-	3071	3071	3071	3				Y	-0-	75

COYANOSA (MISS. 10475)				//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3			N	-0-					156	
10	0	3	-0-	3	3			3 3			N	-0-					156	
11	0	3	-0-	3	6			3 3			N	-0-					156	
12	0	2	-0-	2	8			2 3			N	-0-					156	
01	0	2	-0-	2	10			2 3			N	-0-					156	
02	13 N	3	-0-	-10	-0-			3 3			N	-0-					156	
COYANOSA (WOLFCAMP)						21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
PRI OPERATING, LLC						676550												
RATCLIFF, MIRIAM ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208 - 12284					
09	7 N	4	-0-	-3	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		801	RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		601	RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		901	RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		701	RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)											CAPACITY			CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC.																									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 501			RRCID -> 031450			COMPL. DATE 10/23/1963			TOTAL DEPTH 10759			PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1202			RRCID -> 032087			COMPL. DATE 05/29/1989			TOTAL DEPTH 10430			PERF.10115 - 10374		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1002			RRCID -> 033849			COMPL. DATE 08/23/1964			TOTAL DEPTH 10460			PERF. N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 301			RRCID -> 035612			COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 16000			PERF.10265 - 10766		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 602			RRCID -> 039401			COMPL. DATE 07/14/1966			TOTAL DEPTH 10255			PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1003			RRCID -> 045381			COMPL. DATE 12/04/1993			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10114 - 10264		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1004			RRCID -> 051599			COMPL. DATE 11/07/1971			TOTAL DEPTH 10498			PERF. 9826 - 10084		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			902			RRCID -> 055962			COMPL. DATE 05/04/1989			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			903			RRCID -> 061983			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			704			RRCID -> 064881			COMPL. DATE 09/20/1992			TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			904			RRCID -> 115422			COMPL. DATE 11/19/1993			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			905			RRCID -> 118845			COMPL. DATE 10/20/1985			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP			WELL #:			1203			RRCID -> 120009			COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:			1005			RRCID -> 125702			COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.																		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1												RRCID -> 132650						
COMPL. DATE 09/29/1996												TOTAL DEPTH 10650						
PERF. 9095 - 10449																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0																		
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-						N	24	187	1				448
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25						473
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	54						527
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63						590
01	0	348	-0-	348	348	186	1	162	9		N	147	186	1				551
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-						N	102						653
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 702						
RRCID -> 132872												COMPL. DATE 04/17/1993						
TOTAL DEPTH 11105												PERF.10275 - 10556						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1302						
RRCID -> 132873												COMPL. DATE 07/23/1998						
TOTAL DEPTH 11380												PERF.10180 - 10700						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1403						
RRCID -> 132874												COMPL. DATE 05/07/1993						
TOTAL DEPTH 11241												PERF.10442 - 10982						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1404						
RRCID -> 132875												COMPL. DATE 04/22/1993						
TOTAL DEPTH 11265												PERF.10612 - 10806						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1407						
RRCID -> 132876												COMPL. DATE 12/05/1989						
TOTAL DEPTH 11260												PERF.10692 - 11028						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SIBLEY UNIT												WELL #: 2 U						
RRCID -> 145974												COMPL. DATE 06/24/1993						
TOTAL DEPTH 15315												PERF.10279 - 10331						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				Y	-0-						27
10	0	40	-0-	40	40	40	3				Y	-0-						27
11	0	36	-0-	36	76	36	3				Y	-0-						27
12	0	44	-0-	44	120	44	3				Y	-0-						27
01	0	39	-0-	39	159	39	3				Y	-0-						27
02	192 N	33	-0-	-159	-0-	33	3				Y	-0-						27

COYANOSA (WOLFCAMP)				//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"				WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10165	- 10618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	3		Y	-0-			51
10	0	1845	-0-	1845	1845		1845	3		Y	-0-			51
11	0	1739	-0-	1739	3584		1739	3		Y	-0-			51
12	0	1727	-0-	1727	5311		1727	3		Y	-0-			51
01	0	1707	-0-	1707	7018		1707	3		Y	-0-			51
02	2800 N	1519	-0-	-1281	5737		1519	3		Y	-0-			51
SIBLEY UNIT				WELL #:		3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430	- 10690
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027	- 10550
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
"BG" 50				WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4604	- 4734
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	65		65	2		N	-0-			-0-
02	121 N	56	-0-	-65	-0-		56	2		N	-0-			-0-
BG-STATE "50"				WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602	- 4638
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		557	2	1 9	N	1			28
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		560	2	1 9	N	1			29
11	510 N	446	-0-	-64	-0-		445	2	1 9	N	1			30
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-		378	2	1 9	N	1			31
01	0	586	-0-	586	586		586	2		N	-0-			31
02	1092 N	506	-0-	-586	-0-		506	2		N	-0-			31
CRANE (DEVONIAN)				21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469										
DAY, HALLIE C.				WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7666	- 7768
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN) PITTS ENERGY CO. SCOTT ESTATE -E-															21577 090 666430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
WELL #: 1															RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		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								
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			N	-0-					-0-								
10	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824	3			N	-0-					-0-								
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	2438	3			N	-0-					-0-								
12	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			N	-0-					-0-								
01	2821 N	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-								
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-								
TUBB, J. B.															WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A	
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					13								
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					13								
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	1488	3	13	9	Y	12					25								
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2985	1484	3			Y	-0-					25								
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4480	1495	3			Y	-0-					25								
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	5829	1349	3			Y	-0-					25								
TUBB, J. B.															WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3			Y	-0-					18								
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					18								
11	DLQ G-10	548	-0-	548	548	535	3	13	9	Y	12					30								
12	DLQ G-10	603	-0-	603	1151	603	3			Y	-0-					30								
01	DLQ G-10	607	-0-	607	1758	607	3			Y	-0-					30								
02	DLQ G-10	554	-0-	554	2312	554	3			Y	-0-					30								
TUBB, J. B. -M-															WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A	
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					8								
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					8								
11	DLQ G-10	417	-0-	417	417	400	3	17	9	Y	15					23								
12	DLQ G-10	477	-0-	477	894	477	3			Y	-0-					23								
01	DLQ G-10	302	-0-	302	1196	302	3			Y	-0-					23								
02	DLQ G-10	303	-0-	303	1499	303	3			Y	-0-					23								
TUBB, J. B. -N-															WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1930	3	4	9	Y	4					98								
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	3	7	9	Y	6					104								
11	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1911	3	9	9	Y	8					112								
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	3895	1968	3	7	9	Y	6					118								
01	DLQ G-10	782	-0-	782	4677	781	3	1	9	Y	1					119								
02	DLQ G-10	861	-0-	861	5538	861	3			Y	-0-					119								
TUBB, J. B.															WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6358 - 6460	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28								
TUBB, J. B.															WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6320 - 6540	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					7								
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					7								
11	DLQ G-10	727	-0-	727	727	714	3	13	9	Y	12					19								
12	DLQ G-10	726	-0-	726	1453	726	3			Y	-0-					19								
01	DLQ G-10	744	-0-	744	2197	744	3			Y	-0-					19								
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2866	669	3			Y	-0-					19								

CRAWAR (DEVONIAN)														CAPACITY				CNTY: CRANE											
PITTS ENERGY CO.																													
TUBB, J. B. "Q"																													
WELL #: 1														RRCID -> 230910				COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3					Y	-0-						10									
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3					Y	-0-						10									
11	DLQ G-10	1919	-0-	-0-	-0-	1919	1906	3				13	9	Y	-12					22									
12	DLQ G-10	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3329	1410	3					Y	-0-					22									
01	DLQ G-10	1096	-0-	-0-	-0-	1096	4425	1096	3					Y	-0-					22									
02	DLQ G-10	943	-0-	-0-	-0-	943	5368	943	3					Y	-0-					22									
WALBET, INC.														891734															
TUBB, J. B. -B-														WELL #: 1				RRCID -> 019676				COMPL. DATE 10/25/1955				TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
09	960 N	939	-0-	-0-	-21	-0-	939	2					N	-0-						-0-									
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2					N	-0-						-0-									
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2					N	-0-						-0-									
12	961 N	944	-0-	-0-	-17	-0-	944	2					N	-0-						-0-									
01	0	1047	-0-	-0-	1047	1047	1047	2					N	-0-						-0-									
02	1876 N	829	-0-	-0-	-1047	-0-	829	2					N	-0-						-0-									
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														21577 180				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.														666430															
EDWARDS, JANELLE ET AL														WELL #: 4				RRCID -> 118029				COMPL. DATE 05/22/1985				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	145	142	1				11									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	141	144	1				8									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	138	130	1				16									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	117	129	1				4									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	91	93	1				2									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	120	107	1				15									
EDWARDS, JANELLE ETAL														WELL #: 3				RRCID -> 163614				COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626			
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3	160	9			Y	145	142	1				11									
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3	155	9			Y	141	144	1				8									
11	DLQ G-10	2657	-0-	-0-	2657	2657	2505	3	152	9			Y	138	130	1				16									
12	DLQ G-10	2581	-0-	-0-	2581	5238	2452	3	129	9			Y	117	129	1				4									
01	DLQ G-10	2311	-0-	-0-	2311	7549	2211	3	100	9			Y	91	93	1				2									
02	DLQ G-10	2236	-0-	-0-	2236	9785	2104	3	132	9			Y	120	107	1				15									
TUBB, J. B.														WELL #: G 8				RRCID -> 215110				COMPL. DATE 07/25/2005				TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632			
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	3					Y	-0-						85									
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3					Y	-0-						85									
11	DLQ G-10	2764	-0-	-0-	2764	2764	2751	3	13	9			Y	-12						97									
12	DLQ G-10	2847	-0-	-0-	2847	5611	2847	3					Y	-0-						97									
01	DLQ G-10	2756	-0-	-0-	2756	8367	2756	3					Y	-0-						97									
02	DLQ G-10	2552	-0-	-0-	2552	10919	2552	3					Y	-0-						97									
TUBB, J. B. "N"														WELL #: 2				RRCID -> 225129				COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564			
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	3	4	9			Y	4						138									
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3741	3	7	9			Y	6						144									
11	DLQ G-10	3470	-0-	-0-	3470	3470	3461	3	9	9			Y	8						152									
12	DLQ G-10	3513	-0-	-0-	3513	6983	3506	3	7	9			Y	6						158									
01	DLQ G-10	3696	-0-	-0-	3696	10679	3695	3	1	9			Y	1						159									
02	DLQ G-10	2708	-0-	-0-	2708	13387	2708	3					Y	-0-						159									

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.				//CONT.//		666430												
EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #:		2	RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6436 -	6628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	720 N	619	-0-	-101	-0-		619	3					Y	-0-				5
10	837 N	802	-0-	-35	-0-		802	3					Y	-0-				5
11	DLQ G-10	545	-0-	545	545		545	3					Y	-0-				5
12	DLQ G-10	498	-0-	498	1043		498	3					Y	-0-				5
01	DLQ G-10	891	-0-	891	1934		891	3					Y	-0-				5
02	DLQ G-10	719	-0-	719	2653		719	3					Y	-0-				5

DESERT WIND 21				WELL #:		1	RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6460 -	6472				
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-		293	3	37	9	Y	34	34	1				2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		338	3	37	9	Y	34	34	1				2
11	DLQ G-10	380	-0-	380	380		344	3	36	9	Y	33	31	1				4
12	DLQ G-10	359	-0-	359	739		328	3	31	9	Y	28	31	1				1
01	DLQ G-10	345	-0-	345	1084		321	3	24	9	Y	22	22	1				1
02	DLQ G-10	302	-0-	302	1386		271	3	31	9	Y	28	25	1				4

TUBB, J. B., -L-				WELL #:		2	RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6416 -	6426				
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1209	3	136	9	Y	124	137	1				11
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		988	3	141	9	Y	128	121	1				18
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757		1618	3	139	9	Y	126	104	1				40
12	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3607		1780	3	70	9	Y	64	104	1				-0-
01	DLQ G-10	2010	-0-	2010	5617		1819	3	191	9	Y	174	140	1				34
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	7309		1582	3	110	9	Y	100	105	1				29

WILLIAMS OIL COMPANY				925440														
TUBB, J. B. -J-				WELL #:		1	RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH	6590	PERF. N/A					
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1494	3	12	9	N	11						155
10	0	1495	-0-	1495	1495		1486	3	9	9	N	8						163
11	0	1468	-0-	1468	2963		1460	3	8	9	N	7						170
12	0	1428	-0-	1428	4391		1428	3			N	-0-						170
01	0	1562	-0-	1562	5953		1562	3			N	-0-						170
02	2800 N	1380	-0-	-1420	4533		1380	3			N	-0-						170

TUBB, J. B. -J-				WELL #:		2	RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350 -	6411				
09	4200 X	3653	-0-	-547	-0-		3653	3			N	-0-						-0-
10	0	3881	-0-	3881	3881		3881	3			N	-0-						-0-
11	0	3592	-0-	3592	7473		3592	3			N	-0-						-0-
12	0	3746	-0-	3746	11219		3746	3			N	-0-						-0-
01	0	3774	-0-	3774	14993		3774	3			N	-0-						-0-
02	18367 X	3374	-0-	-14993	-0-		3374	3			N	-0-						-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.				666430														
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267 -	6424				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.//		21577 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 6296 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.				666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH		5080	PERF. 4099 - 4250		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 6158 - 6186		
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1			165
10	0	495	-0-	495	495	493	3	2	9	N	2			167
11	0	417	-0-	417	912	417	3			N	-0-			167
12	0	399	-0-	399	1311	399	3			N	-0-			167
01	0	400	-0-	400	1711	400	3			N	-0-			167
02	2042 R	331	-0-	-1711	-0-	331	3			N	-0-			167
CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.				666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 6000 - 6088		
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	185	3	164	9	Y	149	164	1	15
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	153	145	1	23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	125	1	49
12	DLQ G-10	179	-0-	179	179	95	3	84	9	Y	76	125	1	-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	209	168	1	41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	120	126	1	35
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH		8025	PERF. 6011 - 6081		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	73	34	3			Y	-0-			-0-
01	109 N	36	-0-	-73	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH		8220	PERF. 6007 - 6091		
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1967	3	164	9	Y	149	164	1	15
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2695	3	168	9	Y	153	145	1	23
11	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	2372	3	166	9	Y	151	125	1	49
12	DLQ G-10	2426	-0-	2426	4964	2342	3	84	9	Y	76	125	1	-0-
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735	7699	2505	3	230	9	Y	209	168	1	41
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	10083	2252	3	132	9	Y	120	126	1	35

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	173	191 1	42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	179	169 1	52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	176	146 1	82
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	64	146 1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	244	196 1	48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	140	147 1	41
RAYDEN		695567							
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	64
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3	N	-0-	64
11	0	749	-0-	749	-0-	749 3	N	-0-	64
12	1893 N	1144	-0-	-749	-0-	1144 3	N	-0-	64
01	0	923	-0-	923	-0-	923 3	N	-0-	64
02	1604 N	681	-0-	-923	-0-	681 3	N	-0-	64
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721 3	6 9 N	5	76
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	640 3	17 9 N	15	91
11	0	638	-0-	638	-0-	627 3	11 9 N	10	101
12	1103 N	465	-0-	-638	-0-	456 3	9 9 N	8	109
01	0	560	-0-	560	-0-	549 3	11 9 N	10	119
02	1007 N	447	-0-	-560	-0-	447 3	N	-0-	119
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
WALBET, INC.		891734							
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	179 2	118 9 N	107	29
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9 N	1	30
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9 N	1	31
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	68 2	75 9 N	68	99
01	0	170	-0-	170	-0-	131 2	39 9 N	35	134
02	393 N	223	-0-	-170	-0-	157 2	66 9 N	60	14
CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A	
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	640 2	3 9 N	3	56
10	0	364	-0-	364	-0-	362 2	2 9 N	2	58
11	947 N	583	-0-	-364	-0-	580 2	3 9 N	3	61
12	0	155	-0-	155	-0-	153 2	2 9 N	2	63
01	0	810	-0-	810	-0-	965 2	1 9 N	1	64
*02	1425 N	460	-0-	-965	-0-	459 2	1 9 N	1	65

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			13
10	0	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-			13
11	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-			13
12	0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-	4	1	9
01	0	98	-0-	98	218	98	2			Y	-0-			9
*02	288 N	70	-0-	-218	-0-	70	2			Y	-0-			9
WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A														
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			15
10	0	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-			15
11	162 N	89	-0-	-73	-0-	89	2			Y	-0-			15
12	0	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			15
01	0	86	-0-	86	182	86	2			Y	-0-			15
*02	244 N	62	-0-	-182	-0-	62	2			Y	-0-			15
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A														
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			9
10	0	183	-0-	183	183	182	2	1	9	Y	1			10
11	404 N	221	-0-	-183	-0-	220	2	1	9	Y	1			11
12	0	209	-0-	209	209	208	2	1	9	Y	1			12
01	0	163	-0-	163	372	162	2	1	9	Y	1			13
*02	570 N	198	-0-	-372	-0-	196	2	2	9	Y	2	11	1	4
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A														
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			15
10	0	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-			15
11	237 N	146	-0-	-91	-0-	146	2			Y	-0-			15
12	0	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-	4	1	11
01	0	103	-0-	103	230	103	2			Y	-0-			11
*02	304 N	74	-0-	-230	-0-	74	2			Y	-0-			11
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A														
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
11	134 N	74	-0-	-60	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	150	71	2			Y	-0-			-0-
*02	201 N	51	-0-	-150	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A														
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			1
10	0	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-			1
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-			1
12	0	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			1
01	0	80	-0-	80	168	80	2			Y	-0-			1
*02	226 N	58	-0-	-168	-0-	58	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A														
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			17
10	0	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1			18
11	165 N	90	-0-	-75	-0-	90	2			Y	-0-			18
12	0	86	-0-	86	86	85	2	1	9	Y	1			19
01	0	66	-0-	66	152	66	2			Y	-0-			19
*02	233 N	81	-0-	-152	-0-	80	2	1	9	Y	1	8	1	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.// 036617									
WILKINSON 10										WELL #: 2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					-0-	
10		0	35	-0-	-35	-35		35	2			Y	-0-					-0-	
11		78 N	43	-0-	-35	-0-		43	2			Y	-0-					-0-	
12		0	46	-0-	-46	-46		46	2			Y	-0-					-0-	
01		0	41	-0-	-41	-87		41	2			Y	-0-					-0-	
*02		117 N	30	-0-	-87	-0-		30	2			Y	-0-					-0-	
MCENTIRE 15										WELL #: 2		RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					-0-	
10		0	110	-0-	-110	-110		110	2			Y	-0-					-0-	
11		244 N	134	-0-	-110	-0-		134	2			Y	-0-					-0-	
12		0	144	-0-	-144	-144		144	2			Y	-0-					-0-	
01		0	130	-0-	-130	-274		130	2			Y	-0-					-0-	
*02		368 N	94	-0-	-274	-0-		94	2			Y	-0-					-0-	
MCENTIRE 27										WELL #: 2		RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7187 - 7505	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-					8	
10		0	151	-0-	-151	-151		150	2	1	9	Y	1					9	
11		334 N	183	-0-	-151	-0-		182	2	1	9	Y	1					10	
12		0	172	-0-	-172	-172		171	2	1	9	Y	1					11	
01		0	135	-0-	-135	-307		134	2	1	9	Y	1					12	
*02		470 N	163	-0-	-307	-0-		161	2	2	9	Y	2	11	1			3	
MCENTIRE 33										WELL #: 2		RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626	
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			Y	-0-					12	
10		0	151	-0-	-151	-151		150	2	1	9	Y	1					13	
11		333 N	182	-0-	-151	-0-		181	2	1	9	Y	1					14	
12		0	172	-0-	-172	-172		171	2	1	9	Y	1					15	
01		0	133	-0-	-133	-305		133	2			Y	-0-					15	
*02		469 N	164	-0-	-305	-0-		161	2	3	9	Y	3	12	1			6	
MCENTIRE 21										WELL #: 2		RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					14	
10		0	81	-0-	-81	-81		81	2			Y	-0-					14	
11		211 N	130	-0-	-81	-0-		130	2			Y	-0-					14	
12		0	113	-0-	-113	-113		113	2			Y	-0-	4	1			10	
01		0	92	-0-	-92	-205		92	2			Y	-0-					10	
*02		271 N	66	-0-	-205	-0-		66	2			Y	-0-					10	
MCENTIRE 28										WELL #: 2		RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-					1	
10		0	151	-0-	-151	-151		151	2			Y	-0-					1	
11		334 N	183	-0-	-151	-0-		183	2			Y	-0-					1	
12		0	173	-0-	-173	-173		173	2			Y	-0-					1	
01		0	135	-0-	-135	-308		135	2			Y	-0-					1	
*02		475 N	167	-0-	-308	-0-		163	2	4	9	Y	4	5	1			-0-	
WILKINSON 12										WELL #: 2		RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A	
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			Y	-0-					2	
10		0	85	-0-	-85	-85		85	2			Y	-0-					2	
11		189 N	104	-0-	-85	-0-		104	2			Y	-0-					2	
12		0	111	-0-	-111	-111		111	2			Y	-0-					2	
01		0	100	-0-	-100	-211		100	2			Y	-0-					2	
*02		283 N	72	-0-	-211	-0-		72	2			Y	-0-					2	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
WILKINSON 9				WELL #:	2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7225	-	7428		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			3	
10		0	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-			3	
11		365 N	201	-0-	-164	-0-	201	2			Y	-0-			3	
12		0	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-			3	
01		0	194	-0-	194	409	194	2			Y	-0-			3	
*02		549 N	140	-0-	-409	-0-	140	2			Y	-0-			3	
MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 6514	-	7415		
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			16	
10		0	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-			16	
11		350 N	215	-0-	-135	-0-	215	2			Y	-0-			16	
12		0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-	9	1	7	
01		0	152	-0-	152	339	152	2			Y	-0-			7	
*02		448 N	109	-0-	-339	-0-	109	2			Y	-0-			7	
WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7287	-	7448		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			1	
10		0	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			1	
11		89 N	49	-0-	-40	-0-	49	2			Y	-0-			1	
12		0	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-			1	
01		0	47	-0-	47	99	47	2			Y	-0-			1	
*02		133 N	34	-0-	-99	-0-	34	2			Y	-0-			1	
MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268	-	7533		
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			15	
10		0	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			15	
11		467 N	256	-0-	-211	-0-	256	2			Y	-0-			15	
12		0	242	-0-	242	242	241	2	1	9	Y	-0-			16	
01		0	188	-0-	188	430	188	2			Y	-0-			16	
*02		658 N	228	-0-	-430	-0-	227	2	1	9	Y	-0-	1	6	1	11
MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410	-	7665		
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			9	
10		0	97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	-0-			10	
11		214 N	117	-0-	-97	-0-	116	2	1	9	Y	-0-			11	
12		0	110	-0-	110	110	109	2	1	9	Y	-0-			12	
01		0	85	-0-	85	195	85	2			Y	-0-			12	
*02		301 N	106	-0-	-195	-0-	103	2	3	9	Y	-0-	3	15	1	-0-
MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306	-	7573		
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			27	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			27	
11		0	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			27	
12		0	482	-0-	482	1037	482	2			Y	-0-	12	1	15	
01		0	391	-0-	391	1428	391	2			Y	-0-			15	
*02		1708 N	280	-0-	-1428	-0-	280	2			Y	-0-			15	
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266	-	7464		
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			16	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			16	
11		0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-			16	
12		0	104	-0-	104	224	104	2			Y	-0-	10	1	6	
01		0	85	-0-	85	309	85	2			Y	-0-			6	
*02		370 N	61	-0-	-309	-0-	61	2			Y	-0-			6	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6892 -	7377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			1
11	0	177	-0-	177	177	177	2		Y	-0-			1
12	0	189	-0-	189	366	189	2		Y	-0-			1
01	0	170	-0-	170	536	170	2		Y	-0-			1
*02	659 N	123	-0-	-536	-0-	123	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7142 -	7471
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			13
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			13
11	0	172	-0-	172	172	171	2	1 9	Y	1			14
12	0	162	-0-	162	334	161	2	1 9	Y	1			15
01	0	126	-0-	126	460	126	2		Y	-0-			15
*02	614 N	154	-0-	-460	-0-	152	2	2 9	Y	2	8 1		9

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL	DEPTH	7570	PERF. 7264 -	7451
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			31
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			31
11	0	190	-0-	190	190	190	2		Y	-0-			31
12	0	165	-0-	165	355	165	2		Y	-0-	25 1		6
01	0	134	-0-	134	489	134	2		Y	-0-			6
*02	586 N	97	-0-	-489	-0-	96	2	1 9	Y	1			7

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7164 -	7417
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			12
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			12
11	0	96	-0-	96	96	96	2		Y	-0-			12
12	0	103	-0-	103	199	103	2		Y	-0-			12
01	0	93	-0-	93	292	93	2		Y	-0-			12
*02	359 N	67	-0-	-292	-0-	67	2		Y	-0-			12

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL	DEPTH	7575	PERF. 7211 -	7465
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			8
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			8
11	0	260	-0-	260	260	260	2		Y	-0-			8
12	0	278	-0-	278	538	278	2		Y	-0-			8
01	0	250	-0-	250	788	250	2		Y	-0-			8
*02	969 N	181	-0-	-788	-0-	181	2		Y	-0-			8

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL	DEPTH	7499	PERF. 7151 -	7406
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			23
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9	Y	1			24
11	0	298	-0-	298	298	298	2		Y	-0-			24
12	0	446	-0-	446	744	445	2	1 9	Y	1			25
01	0	283	-0-	283	1027	283	2		Y	-0-			25
*02	1468 N	441	-0-	-1027	-0-	440	2	1 9	Y	1			26

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL	DEPTH	7680	PERF. 7324 -	7572
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1 9	Y	1			26
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	Y	1			27
11	0	481	-0-	481	481	480	2	1 9	Y	1			28
12	0	293	-0-	293	774	292	2	1 9	Y	1			29
01	0	556	-0-	556	1330	555	2	1 9	Y	1			30
*02	1699 N	369	-0-	-1330	-0-	368	2	1 9	Y	1			31

CREDO, E. (CISCO, UP.)														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
MCENTIRE 22														
WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2 9	Y	2		9	1	14
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2 9	Y	2				16
11	0	297	-0-	297	297	295	2	2 9	Y	2				18
12	0	347	-0-	347	644	345	2	2 9	Y	2				20
01	0	191	-0-	191	835	188	2	3 9	Y	3		9	1	14
*02	1112 N	277	-0-	-835	-0-	275	2	2 9	Y	2				16
MCENTIRE 21														
WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541														
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4 9	Y	4		17	1	20
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4 9	Y	4				24
11	0	389	-0-	389	389	386	2	3 9	Y	3				27
12	0	454	-0-	454	843	451	2	3 9	Y	3				30
01	0	254	-0-	254	1097	246	2	8 9	Y	7		17	1	20
*02	1459 N	362	-0-	-1097	-0-	359	2	3 9	Y	3				23
MCENTIRE 22														
WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9	Y	3		15	1	7
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4 9	Y	4				11
11	0	288	-0-	288	288	285	2	3 9	Y	3				14
12	0	336	-0-	336	624	333	2	3 9	Y	3				17
01	0	189	-0-	189	813	182	2	7 9	Y	6		15	1	8
*02	1082 N	269	-0-	-813	-0-	266	2	3 9	Y	3				11
MCENTIRE 21														
WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756														
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9	Y	3		13	1	14
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3 9	Y	3				17
11	0	314	-0-	314	314	312	2	2 9	Y	2				19
12	0	368	-0-	368	682	365	2	3 9	Y	3				22
01	0	205	-0-	205	887	199	2	6 9	Y	5		13	1	14
*02	1179 N	292	-0-	-887	-0-	290	2	2 9	Y	2				16
REYNOLDS 32														
WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653														
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-				50
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	406	2	1 9	Y	1				51
11	0	419	-0-	419	419	419	2		Y	-0-				51
12	0	292	-0-	292	711	292	2		Y	-0-				51
01	0	944	-0-	944	1655	944	2		Y	-0-				51
*02	2302 N	647	-0-	-1655	-0-	647	2		Y	-0-				51
MCENTIRE 28														
WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647														
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2 9	Y	2				40
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	Y	1				41
11	0	241	-0-	241	241	240	2	1 9	Y	1				42
12	0	147	-0-	147	388	146	2	1 9	Y	1				43
01	0	278	-0-	278	666	277	2	1 9	Y	1				44
*02	851 N	185	-0-	-666	-0-	184	2	1 9	Y	1				45
WILKINSON 14														
WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352														
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1 9	Y	1				3
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-				3
11	0	362	-0-	362	362	362	2		Y	-0-				3
12	0	584	-0-	584	946	583	2	1 9	Y	1				4
01	0	427	-0-	427	1373	427	2		Y	-0-				4
*02	1693 N	320	-0-	-1373	-0-	319	2	1 9	Y	1				5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	71 2	2	9	N	2			31
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	25 2	2	9	N	2			33
11		0	93	-0-	93		90 2	3	9	N	3			36
12		0	55	-0-	55		51 2	4	9	N	4			40
01		0	50	-0-	50		44 2	6	9	N	5			45
*02		313 N	115	-0-	-198	-0-	108 2	7	9	N	6			51
MCENTIRE 15				WELL #:	5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482				
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			8
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-			8
11		0	151	-0-	151		151 2			Y	-0-			8
12		0	162	-0-	162		313 2			Y	-0-			8
01		0	146	-0-	146		459 2			Y	-0-			8
*02		565 N	106	-0-	-459	-0-	106 2			Y	-0-			8
MCENTIRE 27				WELL #:	5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525				
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-			1
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			Y	-0-			1
11		0	254	-0-	254		254 2			Y	-0-			1
12		0	239	-0-	239		493 2			Y	-0-			1
01		0	187	-0-	187		680 2			Y	-0-			1
*02		909 N	229	-0-	-680	-0-	225 2	4	9	Y	4	5	1	-0-
MCENTIRE 22				WELL #:	5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393				
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-			23
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-			23
11		0	272	-0-	272		272 2			Y	-0-			23
12		0	407	-0-	407		679 2	1	9	Y	1			24
01		0	258	-0-	258		937 2			Y	-0-			24
*02		1339 N	402	-0-	-937	-0-	401 2	1	9	Y	1			25
MCENTIRE 22				WELL #:	6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323				
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2	9	Y	2	9	1	14
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2	9	Y	2			16
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2	9	Y	2			18
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2	9	Y	2			20
01		186 N	122	-0-	-64	-0-	119 2	3	9	Y	3	9	1	14
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2	9	Y	2			16
WILKINSON 10				WELL #:	4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577				
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			-0-
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433				
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1	9	Y	1			1
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-			1
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			Y	-0-			1
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1	9	Y	1			2
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-			2
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	288 2	1	9	Y	1			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		12
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		12
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		12
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1		13
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-		13
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		13
MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417													
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-		9
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-		9
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-		9
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		9
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-		9
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		9
MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508													
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-		2
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		2
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		2
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-		2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		2
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	Y	3	5 1	-0-
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676													
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		15
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-		15
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		15
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1		16
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1		17
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	181	2	1	9	Y	1	6 1	12
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350													
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		24
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		24
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		24
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1		25
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-		25
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1		26
MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333													
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	11 1	14
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3		17
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2		19
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2		21
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	116	2	4	9	Y	4	11 1	14
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2		16
MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754													
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		11
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1		12
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1		13
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1		14
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-		14
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	Y	3	13 1	4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			5
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			5
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			5
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			5
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			5
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		Y	-0-			5
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7358 - 7595		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			24
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			24
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			24
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1 9	Y	1			25
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		Y	-0-			25
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			25
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7363 - 7682		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			13
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1 9	Y	1			14
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1 9	Y	1			15
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1 9	Y	1			16
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			16
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	152	2	2 9	Y	2	11 1		7
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7420 - 7676		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			9
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			9
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			9
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		Y	-0-			9
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		Y	-0-			9
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	246	2	1 9	Y	1	6 1		4
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7032 - 7274		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			22
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			22
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			22
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			22
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			22
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			22
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7099 - 7430		
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			3
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			3
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1 9	Y	1			4
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			4
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			4
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1 9	Y	1	5 1		-0-
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7414 - 7658		
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1 9	Y	1			18
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1 9	Y	1			19
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9	Y	1			20
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1 9	Y	1			21
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			21
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1 9	Y	1			22

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		2		RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708			
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
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			75
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	538	2	2	9	Y	2		77
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1		78
12	930 N	387	-0-	-543	-0-	387	2		Y	-0-			78
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			78
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			78

WILKINSON 14		WELL #:		3		RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1		4
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1		5
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1		6
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1		7
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		Y	-0-			7
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	415	2	1	9	Y	1		8

WILKINSON 14		WELL #:		4		RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1		13
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			13
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1		14
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1		15
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			15
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	182	2	1	9	Y	1		16

WILKINSON 14		WELL #:		5		RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322			
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1		16
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1		17
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1		18
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	Y	1		19
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			19
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	618	2	1	9	Y	1		20

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4		RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272			
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		Y	-0-			35
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			35
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			35
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	398	2	1	9	Y	1		36
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-			36
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	370	2	1	9	Y	1		37

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3		RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251			
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		Y	-0-			13
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			13
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			13
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1		14
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		Y	-0-			14
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	2	1	9	Y	1		15

WILKINSON 9		WELL #:		5		RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425			
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			9
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			9
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			9
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			9
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			9
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	301	2		Y	-0-			9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			16	
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			16	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			16	
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	451	2	1	9	Y	1			17	
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-			17	
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	425	2	1	9	Y	1	6	1	12	

WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			14	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			14	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			14	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			14	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			14	
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	2			Y	-0-			14	

WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			13	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			13	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			13	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			13	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			13	
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-			13	

REYNOLDS 32				WELL #:	3	RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721					
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			57	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			57	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			57	
12	434 N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-			57	
01	496 N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-			57	
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			57	

REYNOLDS 29				WELL #:	1	RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725					
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			32	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			32	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			32	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	N	3			35	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			35	
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1			36	

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636											
STEWART				WELL #:	534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		//CONT.//		036636									
STEWART		WELL #:		201		RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	3		N	-0-		167	
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-		167	
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-		167	
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-		167	
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-		167	
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-		167	

STEWART, LERUTH				WELL #:		1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		35	
10	0	421	-0-	421	-0-	421	3		N	-0-		35	
11	0	423	-0-	423	-0-	844	423	3	N	-0-		35	
12	0	412	-0-	412	-0-	1256	412	3	N	-0-		35	
01	0	560	-0-	560	-0-	1816	560	3	N	-0-		35	
02	2186 N	370	-0-	-1816	-0-	370	3		N	-0-		35	

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
WILKINSON "1"				WELL #:		102		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		112	
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2 9	N	2		114	
11	0	467	-0-	467	-0-	467	3		N	-0-		114	
12	0	328	-0-	328	-0-	795	328	3	N	-0-		114	
01	0	546	-0-	546	-0-	1341	542	3	4 9	N	4	118	
*02	1799 N	458	-0-	-1341	-0-	452	3	6 9	N	5		123	

WILKINSON "2"				WELL #:		202		RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		144	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		144	
11	0	147	-0-	147	-0-	147	3		N	-0-		144	
12	0	102	-0-	102	-0-	249	102	3	N	-0-		144	
01	0	170	-0-	170	-0-	419	169	3	1 9	N	1	145	
*02	561 N	142	-0-	-419	-0-	141	3	1 9	N	1		146	

WILKINSON -14-				WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-		2	
10	0	69	-0-	69	-0-	69	3		Y	-0-		2	
11	0	39	-0-	39	-0-	108	39	3	Y	-0-		2	
12	0	42	-0-	42	-0-	150	42	3	Y	-0-		2	
01	0	42	-0-	42	-0-	192	42	3	Y	-0-		2	
02	230 N	38	-0-	-192	-0-	37	3	1 9	Y	1		3	

WILKINSON -24-				WELL #:		2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-		25	
10	0	498	-0-	498	-0-	498	3		Y	-0-		25	
11	0	356	-0-	356	-0-	854	356	3	Y	-0-		25	
12	0	380	-0-	380	-0-	1234	380	3	Y	-0-		25	
01	0	384	-0-	384	-0-	1618	384	3	Y	-0-		25	
02	1970 N	352	-0-	-1618	-0-	333	3	19 9	Y	17		42	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
Caldwell -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		4
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y		5
11	0	27	-0-	27	27	26	3	1	9	Y		6
12	57 N	30	-0-	-27	-0-	28	3	2	9	Y	6 1	2
01	0	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-		2
*02	62 N	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	Y		4

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	1		35
10	0	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-		35
11	0	147	-0-	147	167	147	3		Y	-0-		35
12	0	158	-0-	158	325	158	3		Y	-0-		35
01	0	159	-0-	159	484	159	3		Y	-0-		35
02	648 N	164	-0-	-484	-0-	139	3	25	9	Y		58

Caldwell -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		3
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y		4
11	0	70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y		5
12	147 N	77	-0-	-70	-0-	74	3	3	9	Y	6 1	2
01	0	83	-0-	83	83	82	3	1	9	Y		3
*02	162 N	79	-0-	-83	-0-	77	3	2	9	Y		5

Caldwell -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1		4
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y		5
11	0	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y		6
12	19 N	11	-0-	-8	-0-	8	3	3	9	Y	6 1	3
01	0	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-		3
*02	20 N	11	-0-	-9	-0-	8	3	3	9	Y		6

Caldwell -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		4
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y		5
11	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y		6
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	126	3	3	9	Y	7 1	2
01	0	141	-0-	141	141	141	3		Y	-0-		2
*02	273 N	132	-0-	-141	-0-	131	3	1	9	Y		3

Caldwell -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194	
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	20	3	1	9	Y		4
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y		5
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y		6
12	209 N	109	-0-	-100	-0-	107	3	2	9	Y	6 1	2
01	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y		3
*02	231 N	112	-0-	-119	-0-	110	3	2	9	Y		5

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-		3
10	0	7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-		3
11	0	11	-0-	11	18	11	3		Y	-0-		3
12	0	11	-0-	11	29	11	3		Y	-0-		3
01	0	11	-0-	11	40	11	3		Y	-0-		3
02	52 N	12	-0-	-40	-0-	10	3	2	9	Y		5

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-			//CONT.// WELL #:			21598 105 080199 5	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
							RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	1			3	
10	279 N	51	-0-	-228	-0-		50	3	1	9	Y	1			4	
11	0	100	-0-	100	100		99	3	1	9	Y	1			5	
12	211 N	111	-0-	-100	-0-		107	3	4	9	Y	4	6 1		3	
01	0	118	-0-	118	118		118	3			Y	-0-			3	
*02	229 N	111	-0-	-118	-0-		110	3	1	9	Y	1			4	

CALDWELL -26-			WELL #:			6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-		641	3	1	9	Y	1			4	
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		505	3	1	9	Y	1			5	
11	0	502	-0-	502	502		501	3	1	9	Y	1			6	
12	1043 N	541	-0-	-502	-0-		539	3	2	9	Y	2	6 1		2	
01	0	599	-0-	599	599		599	3			Y	-0-			2	
*02	1161 N	562	-0-	-599	-0-		559	3	3	9	Y	3			5	

SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26			779259 WELL #:			2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT			2	

MCENTIRE 35			WELL #:			2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT			228	

MCENTIRE 35			WELL #:			3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT			40	

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) AMEREDEV OPERATING, LLC WOLFE UNIT			21752 002 019802 WELL #:			3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
							RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
TUBB ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL	DEPTH	22180	PERF.21466	- 21673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
WOLFE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL	DEPTH	15473	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB ESTATE 22				WELL #:	1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.14580	- 14608	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777											
TUBB, J. B.				WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 140	- 310	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"				WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5390	PERF. 5100	- 5107	
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5			170
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12			182
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	N	6			188
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7			195
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			195
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			195
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
CUERVO, INC.				192030											
STATE "102"				WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL	DEPTH	5360	PERF. 2656	- 2666	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)				22905 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
TXL "9"				WELL #: 1	RRCID -> 184092	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 11786	- 12074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DARMER (CANYON)				23131 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
SEALY SMITH B				WELL #: 1	RRCID -> 217725	COMPL. DATE 04/23/1977	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8410	- 9180			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN)				23736 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
EDWARDS				WELL #: 2	RRCID -> 182124	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 10006	- 10018			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		-0-
DEADWOOD (STRAWN)				23736 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
EDWARDS				WELL #: 4	RRCID -> 173387	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 10138	PERF. N/A				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		-0-
DECK (CISCO)				23842 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 158026	COMPL. DATE 07/13/1975	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 7926	- 7948			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217523	COMPL. DATE 09/28/1972	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7954	- 7984			
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-		-0-

DECK (CISCO)		//CONT.//		23842 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH		8330	PERF. 8017 - 8290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	674	-0-	674	674	3459		666	3	8	9	Y	7					31
10	0	649	-0-	649	649	4108		642	3	7	9	Y	6					37
11	0	740	-0-	740	740	4848		734	3	6	9	Y	5					42
12	0	819	-0-	819	819	5667		813	3	6	9	Y	5					47
01	0	665	-0-	665	665	6332		655	3	10	9	Y	9					56
02	2800 N	703	-0-	-2097	-2097	4235		680	3	23	9	Y	21					77

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		153438															
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH		7382	PERF. 7413 - 11930					
09	DLQ G-10	13225	-0-	13225	40905	12581	3	644	9	Y	585	593	0	2	8		44
10	DLQ G-10	13321	-0-	13321	54226	12669	3	652	9	Y	593	591	0	2	8		44
11	0	12499	-0-	12499	66725	11940	3	559	9	Y	508	508	0	2	8		42
12	79421 X	12696	-0-	-66725	-0-	12116	3	580	9	Y	527	509	0	2	8		58
01	0	12549	-0-	12549	12549	11960	3	589	9	Y	535	539	0	1	8		53
02	24006 X	11457	-0-	-12549	-0-	10778	3	679	9	Y	617	603	0				67

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH		7502	PERF. 7519 - 12028					
09	DLQ G-10	7204	-0-	7204	26413	6731	3	473	9	Y	430	435	0	1	8		36
10	DLQ G-10	14022	-0-	14022	40435	13420	3	602	9	Y	547	538	0	1	8		44
11	0	13493	-0-	13493	53928	12845	3	648	9	Y	589	575	0	1	8		57
12	67549 X	13621	-0-	-53928	-0-	13054	3	567	9	Y	515	550	0	1	8		21
01	0	12498	-0-	12498	12498	11983	3	515	9	Y	468	449	0	1	8		39
02	25340 X	12842	-0-	-12498	-0-	12248	3	594	9	Y	540	522	0				57

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH		7515	PERF. 7368 - 11912					
09	DLQ G-10	7602	-0-	7602	21900	7039	3	563	9	Y	512	484	0	1	8		147
10	DLQ G-10	7627	-0-	7627	29527	7228	3	399	9	Y	363	440	0	1	8		69
11	0	6635	-0-	6635	36162	6199	3	436	9	Y	396	405	0	1	8		59
12	41996 X	5834	-0-	-36162	-0-	5566	3	268	9	Y	244	263	0	1	8		39
01	0	5564	-0-	5564	5564	5336	3	228	9	Y	207	200	0				46
02	10345 X	4781	-0-	-5564	-0-	4572	3	209	9	Y	190	193	0				43

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH		7260	PERF. 7327 - 11875					
09	DLQ G-10	14606	-0-	14606	45505	13958	3	648	9	Y	589	630	0	1	8		49
10	DLQ G-10	14410	-0-	14410	59915	13760	3	650	9	Y	591	566	0				74
11	0	14054	-0-	14054	73969	13354	3	700	9	Y	636	648	0	1	8		61
12	87180 X	13211	-0-	-73969	-0-	12708	3	503	9	Y	457	428	0				90
01	0	13678	-0-	13678	13678	13051	3	627	9	Y	570	600	0				60
02	25325 X	11647	-0-	-13678	-0-	11155	3	492	9	Y	447	473	0				34

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH		7431	PERF. 7511 - 12054					
09	DLQ G-10	6832	-0-	6832	21484	6368	3	464	9	Y	422	454	0	1	8		35
10	DLQ G-10	4247	-0-	4247	25731	3844	3	403	9	Y	366	355	0				46
11	0	7093	-0-	7093	32824	6727	3	366	9	Y	333	347	0				32
12	38615 X	5791	-0-	-32824	-0-	5402	3	389	9	Y	354	316	0				70
01	0	6555	-0-	6555	6555	6107	3	448	9	Y	407	434	0				43
02	11872 X	5317	-0-	-6555	-0-	4964	3	353	9	Y	321	340	0				24

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	5970 X	4653	-0-	-1317	-0-	4151	3	502	9	N	456	436	0	105
10	6169 X	4504	-0-	-1665	-0-	4087	3	417	9	N	379	373	0	110
11	5160 X	3884	-0-	-1276	-0-	3471	3	413	9	N	375	381	0	103
12	4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3505	3	32	4	N	296	312	0	86
						326	9							
01	4805 X	3496	-0-	-1309	-0-	3159	3	26	4	N	283	256	0	113
						311	9							
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	3862	3	710	9	N	645	652	0	106
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
09	DLQ G-10	7098	-0-	7098	22708	6584	3	514	9	Y	467	455	0	56
10	DLQ G-10	7119	-0-	7119	29827	6637	3	482	9	Y	438	448	0	46
11	0	6947	-0-	6947	36774	6484	3	463	9	Y	421	406	0	61
12	43030 X	6256	-0-	-36774	-0-	2	1	5911	3	Y	312	317	0	56
						343	9							
01	0	8018	-0-	8018	8018	7491	3	527	9	Y	479	485	0	50
02	14720 X	6702	-0-	-8018	-0-	1	1	6182	3	Y	469	444	0	75
						3	4	516	9					
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930														
09	DLQ G-10	7880	-0-	7880	23866	7068	3	812	9	Y	738	737	0	33
10	DLQ G-10	7937	-0-	7937	31803	7102	3	835	9	Y	759	760	0	32
11	0	7149	-0-	7149	38952	6580	3	569	9	Y	517	527	0	22
12	45848 X	6896	-0-	-38952	-0-	6346	3	550	9	Y	500	502	0	20
01	0	6774	-0-	6774	6774	6182	3	592	9	Y	538	462	0	96
02	13798 X	7024	-0-	-6774	-0-	6567	3	457	9	Y	415	250	0	28
												233	1	
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771														
09	DLQ G-10	12459	-0-	12459	40150	11769	3	690	9	Y	627	624	0	47
10	DLQ G-10	12224	-0-	12224	52374	11539	3	685	9	Y	623	620	0	49
11	0	12433	-0-	12433	64807	11762	3	671	9	Y	610	620	0	38
12	76365 X	11558	-0-	-64807	-0-	11072	3	486	9	Y	442	420	0	59
01	0	12403	-0-	12403	12403	11811	3	592	9	Y	538	433	0	163
02	21959 X	9556	-0-	-12403	-0-	9039	3	517	9	Y	470	246	0	84
												303	1	
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860														
09	DLQ G-10	11535	-0-	11535	37363	10860	3	675	9	Y	614	615	0	46
10	DLQ G-10	11520	-0-	11520	48883	10832	3	688	9	Y	625	621	0	49
11	0	12705	-0-	12705	61588	12079	3	626	9	Y	569	581	0	36
12	69002 X	7414	-0-	-61588	-0-	7071	3	343	9	Y	312	305	0	42
01	0	11633	-0-	11633	11633	11109	3	524	9	Y	476	373	0	144
02	21956 X	10323	-0-	-11633	-0-	9730	3	593	9	Y	539	263	0	96
												324	1	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082														
09	DLQ G-10	14138	-0-	14138	44334	13629	3	509	9	Y	463	460	0	17
10	DLQ G-10	15222	-0-	15222	59556	14691	3	531	9	Y	483	479	0	20
11	0	10103	-0-	10103	69659	9639	3	464	9	Y	422	422	0	19
12	81255 X	11596	-0-	-69659	-0-	11099	3	497	9	Y	452	456	0	13
01	0	11317	-0-	11317	11317	10736	3	581	9	Y	528	523	0	17
02	19604 X	8287	-0-	-11317	-0-	7844	3	443	9	Y	403	404	0	16

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H		RRCID -> 273925		COMPL. DATE 07/26/2013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	21556	6672 3	1 4	Y	71
						438 9			
10	DLQ G-10	7884	-0-	7884	29440	7319 3	103 4	Y	50
						462 9			
11	0	5543	-0-	5543	34983	5042 3	91 4	Y	86
						410 9			
12	41235 X	6252	-0-	-34983	-0-	5799 3	116 4	Y	50
						337 9			
01	0	6803	-0-	6803	6803	6418 3	129 4	Y	84
						256 9			
02	13767 X	6964	-0-	-6803	-0-	6530 3	131 4	Y	92
						303 9			

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 274169		COMPL. DATE 05/01/2013	
09	DLQ G-10	8682	-0-	8682	28044	8263 3	419 9	Y	-0-
						8403 3	419 9	Y	-0-
10	DLQ G-10	8822	-0-	8822	36866	8183 3	410 9	Y	-0-
						45459 3	410 9	Y	-0-
11	0	8593	-0-	8593	45459	2 1	7427 3	Y	-0-
						235 9			
12	53123 X	7664	-0-	-45459	-0-	8837 3	397 9	Y	-0-
						2 1	7798 3	Y	-0-
01	0	9234	-0-	9234	9234	4 4	424 9		-0-
02	17462 X	8228	-0-	-9234	-0-				-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013	
09	DLQ G-10	8610	-0-	8610	26699	8160 3	450 9	Y	34
						7849 3	481 9	Y	55
10	DLQ G-10	8330	-0-	8330	35029	6172 3	345 9	Y	30
						41546 3	267 9	Y	48
11	0	6517	-0-	6517	41546	-0-	325 9	Y	31
						5839 3	411 9	Y	28
12	47652 X	6106	-0-	-41546	-0-	6006 3			
						6331 3			
01	0	6331	-0-	6331	6331	5877 3			
02	12619 X	6288	-0-	-6331	-0-				

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012	
09	DLQ G-10	8302	-0-	8302	21956	7864 3	438 9	Y	-0-
						7659 3	343 9	Y	-0-
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	29958	6844 3	219 9	Y	-0-
						37021 3	6659 3	Y	-0-
11	0	7063	-0-	7063	37021	2 1			-0-
						97 9			
12	43779 X	6758	-0-	-37021	-0-	7402 3	97 9	Y	-0-
						1 1	7221 3	Y	-0-
01	0	7499	-0-	7499	7499	4 4	273 9		-0-
02	14998 X	7499	-0-	-7499	-0-				-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013	
09	DLQ G-10	7826	-0-	7826	24248	7286 3	540 9	Y	18
						3118 3	591 9	Y	22
10	DLQ G-10	3709	-0-	3709	27957	4101 3	499 9	Y	20
						32557 3	314 9	Y	8
11	0	4600	-0-	4600	32557	-0-	416 9	Y	12
						3951 3	403 9	Y	14
12	36822 X	4265	-0-	-32557	-0-	5833 3			
						6249 3			
01	0	6249	-0-	6249	6249	7163 3			
02	13815 X	7566	-0-	-6249	-0-				

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013	
09	DLQ G-10	7916	-0-	7916	23703	7410 3	506 9	Y	38
						7468 3	543 9	Y	62
10	DLQ G-10	8011	-0-	8011	31714	7097 3	528 9	Y	46
						39339 3	542 9	Y	97
11	0	7625	-0-	7625	39339	-0-	430 9	Y	41
						7473 3	330 9	Y	23
12	46781 X	7442	-0-	-39339	-0-	6900 3			
						7043 3			
01	0	7473	-0-	7473	7473	6059 3			
02	13862 X	6389	-0-	-7473	-0-				

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 4H RRCID -> 274555															CAPACITY									
COMPL. DATE 08/29/2013															TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	DLQ G-10	7855	-0-	7855	23689		7391 3	464 9	Y			422	419 0		1 8		15							
10	DLQ G-10	8630	-0-	8630	32319		8131 3	499 9	Y			454	450 0				19							
11	0	7878	-0-	7878	40197		7449 3	429 9	Y			390	392 0				17							
12	46989 X	6792	-0-	-40197	-0-		6436 3	356 9	Y			324	332 0				9							
01	0	7564	-0-	7564	7564		7114 3	450 9	Y			409	405 0				13							
02	13851 X	6287	-0-	-7564	-0-		5970 3	317 9	Y			288	290 0				11							
ALYSHEBA 17 UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 274556									
COMPL. DATE 08/29/2013															TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854									
09	DLQ G-10	6834	-0-	6834	19671		6498 3	336 9	Y			305	306 0		1 8		11							
10	DLQ G-10	9141	-0-	9141	28812		8560 3	581 9	Y			528	517 0				22							
11	0	8453	-0-	8453	37265		7939 3	514 9	Y			467	467 0		1 8		21							
12	45278 X	8013	-0-	-37265	-0-		7624 3	389 9	Y			354	364 0		1 8		10							
01	0	7580	-0-	7580	7580		7236 3	344 9	Y			313	313 0				10							
02	13621 X	6041	-0-	-7580	-0-		5762 3	279 9	Y			254	254 0				10							
WAR ADMIRAL 18 FEE															WELL #: 5H RRCID -> 275381									
COMPL. DATE 09/24/2013															TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983									
09	DLQ G-10	6598	-0-	6598	24490		6341 3	257 9	Y			234	241 1				42							
10	DLQ G-10	6646	-0-	6646	31136		6300 3	89 4	Y			234	247 1		1 8		28							
11	0	7921	-0-	7921	39057		7491 3	134 4	Y			269	234 1		1 8		62							
12	47051 X	7994	-0-	-39057	-0-		7500 3	150 4	Y			313	324 0				51							
01	0	11365	-0-	11365	11365		10675 3	215 4	Y			432	222 0		105 1		156							
02	18978 X	7613	-0-	-11365	-0-		7123 3	143 4	Y			315	130 0		236 1		105							
SHUT OUT 9 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 275947									
COMPL. DATE 04/26/2014															TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097									
09	DLQ G-10	11677	-0-	11677	35261		10867 3	810 9	Y			736	701 0		1 8		119							
10	DLQ G-10	11940	-0-	11940	47201		11169 3	771 9	Y			701	720 0		1 8		99							
11	0	10420	-0-	10420	57621		9856 3	564 9	Y			513	469 0				143							
12	67173 X	9552	-0-	-57621	-0-		9003 3	549 9	Y			499	568 0				74							
01	0	9292	-0-	9292	9292		8604 3	688 9	Y			625	602 0				97							
02	16677 X	7385	-0-	-9292	-0-		6878 3	507 9	Y			461	440 0				118							
CITATION 32 FEE															WELL #: 2H RRCID -> 275967									
COMPL. DATE 06/20/2014															TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858									
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		2655 3	549 9	N			499	584 0		4 8		201							
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		2815 3	635 9	N			577	491 0		3 8		284							
11	4080 X	2917	-0-	-1163	-0-		2326 3	591 9	N			537	537 0		2 8		282							
12	4216 X	2777	-0-	-1439	-0-		2280 3	497 9	N			452	456 0		3 8		275							
01	4216 X	3226	-0-	-990	-0-		2751 3	475 9	N			432	430 0		1 8		276							
02	3108 X	3009	-0-	-99	-0-		2574 3	435 9	N			395	389 0				282							
PLEASANT COLONY 25 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 276022									
COMPL. DATE 06/26/2014															TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810									
09	6060 X	5685	-0-	-375	-0-		5047 3	638 9	N			580	587 0		1 8		118							
10	6262 X	5407	-0-	-855	-0-		4872 3	535 9	N			486	505 0		1 8		98							
11	5640 X	5473	-0-	-167	-0-		4772 3	701 9	N			637	593 0		1 8		141							
12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		5156 3	770 9	N			700	764 0		1 8		76							
01	5890 X	5643	-0-	-247	-0-		4904 3	739 9	N			672	600 0				148							
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		4691 3	641 9	N			583	588 0				143							

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	7703	-0-	7703	23494	7326	3	377	9	Y	343	330	0	98
10	DLQ G-10	7853	-0-	7853	31347	7506	3	347	9	Y	315	352	0	60
11	0	7343	-0-	7343	38690	6957	3	386	9	Y	351	358	0	52
12	45671 X	6981	-0-	-38690	-0-	6656	3	325	9	Y	295	299	0	47
01	0	6565	-0-	6565	6565	6227	3	338	9	Y	307	286	0	68
02	12248 X	5683	-0-	-6565	-0-	5363	3	320	9	Y	291	293	0	66
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
09	DLQ G-10	8352	-0-	8352	26310	7817	3	535	9	Y	486	482	0	17
10	DLQ G-10	9505	-0-	9505	35815	8970	3	535	9	Y	486	483	0	20
11	0	8596	-0-	8596	44411	8155	3	441	9	Y	401	403	0	18
12	52866 X	8455	-0-	-44411	-0-	8055	3	400	9	Y	364	371	0	11
01	0	8640	-0-	8640	8640	8166	3	474	9	Y	431	428	0	14
02	15517 X	6877	-0-	-8640	-0-	6466	3	411	9	Y	374	373	0	15
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
09	DLQ G-10	10817	-0-	10817	33175	10545	3	272	9	Y	247	234	0	40
10	DLQ G-10	10209	-0-	10209	43384	9955	3	254	9	Y	231	238	0	32
11	0	7227	-0-	7227	50611	7038	3	189	9	Y	172	156	0	48
12	57225 X	6614	-0-	-50611	-0-	6443	3	171	9	Y	155	180	0	23
01	0	6825	-0-	6825	6825	6596	3	229	9	Y	208	199	0	32
02	12780 X	5955	-0-	-6825	-0-	5782	3	173	9	Y	157	149	0	40
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	19537	5879	3	370	9	Y	336	337	0	15
10	DLQ G-10	6376	-0-	6376	25913	6013	3	363	9	Y	330	331	0	14
11	0	5923	-0-	5923	31836	5602	3	321	9	Y	292	293	0	13
12	37123 X	5287	-0-	-31836	-0-	4975	3	312	9	Y	284	286	0	11
01	0	7607	-0-	7607	7607	7227	3	380	9	Y	345	295	0	61
02	12896 X	5289	-0-	-7607	-0-	5014	3	275	9	Y	250	152	0	17
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
09	DLQ G-10	8320	-0-	8320	30737	7899	3	421	9	Y	383	373	0	46
10	DLQ G-10	11260	-0-	11260	41997	10953	3	307	9	Y	279	295	0	29
11	0	9598	-0-	9598	51595	9235	3	363	9	Y	330	310	0	48
12	53640 X	2045	-0-	-51595	-0-	1	1	1919	3	Y	114	142	0	20
						125	9							
01	0	13290	-0-	13290	13290	13082	3	208	9	Y	189	189	0	19
02	22621 X	9331	-0-	-13290	-0-	2	1	9032	3	Y	265	242	0	42
						5	4	292	9					
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060														
09	DLQ G-10	14157	-0-	14157	44311	13644	3	513	9	Y	466	452	0	56
10	DLQ G-10	14362	-0-	14362	58673	13856	3	506	9	Y	460	467	0	48
11	0	13778	-0-	13778	72451	13334	3	444	9	Y	404	393	0	58
12	85081 X	12630	-0-	-72451	-0-	2	1	12336	3	Y	265	275	0	47
						292	9							
01	0	15815	-0-	15815	15815	15341	3	474	9	Y	431	433	0	45
02	26226 X	10411	-0-	-15815	-0-	2	1	9897	3	Y	461	432	0	74
						5	4	507	9					

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	9849	-0-	9849	30779		9380	3	469	9	Y	426	405	0	1	8	69	
10	DLQ	G-10	10475	-0-	10475	41254		10029	3	446	9	Y	405	416	0	1	8	57	
11		0	7874	-0-	7874	49128		7547	3	327	9	Y	297	271	0			83	
12		57609 X	8481	-0-	-49128	-0-		8163	3	318	9	Y	289	328	0	1	8	43	
01		0	8527	-0-	8527	8527		8130	3	397	9	Y	361	348	0			56	
02		15643 X	7116	-0-	-8527	-0-		6817	3	299	9	Y	272	259	0			69	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110		
09	DLQ	G-10	13145	-0-	13145	41761		12174	3	971	9	Y	883	839	0	1	8	143	
10	DLQ	G-10	12834	-0-	12834	54595		11909	3	925	9	Y	841	865	0	1	8	118	
11		0	11677	-0-	11677	66272		10998	3	679	9	Y	617	563	0	1	8	171	
12		77716 X	11444	-0-	-66272	-0-		10783	3	661	9	Y	601	682	0	1	8	89	
01		0	12084	-0-	12084	12084		11260	3	824	9	Y	749	722	0			116	
02		22275 X	10191	-0-	-12084	-0-		9568	3	623	9	Y	566	538	0			144	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379		
09	DLQ	G-10	10044	-0-	10044	31041		9814	3	230	9	Y	209	199	0	1	8	34	
10	DLQ	G-10	9765	-0-	9765	40806		9544	3	221	9	Y	201	207	0			28	
11		0	9070	-0-	9070	49876		8906	3	164	9	Y	149	136	0			41	
12		59385 X	9509	-0-	-49876	-0-		9349	3	160	9	Y	145	164	0	1	8	21	
01		0	10323	-0-	10323	10323		10125	3	198	9	Y	180	173	0			28	
02		18873 X	8550	-0-	-10323	-0-		8400	3	150	9	Y	136	129	0			35	
SWALE 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL.	DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118		
09	DLQ	G-10	17212	-0-	17212	56652		16053	3	1159	9	Y	1054	1062	0	1	8	80	
10	DLQ	G-10	17714	-0-	17714	74366		16515	3	1199	9	Y	1090	1084	0	1	8	85	
11		0	17322	-0-	17322	91688		16337	3	985	9	Y	895	923	0	1	8	56	
12		106251 X	14563	-0-	-91688	-0-		13917	3	646	9	Y	587	564	0	1	8	78	
01		0	16364	-0-	16364	16364		15690	3	674	9	Y	613	505	0			186	
02		29251 X	12887	-0-	-16364	-0-		12383	3	504	9	Y	458	252	0	310	1	82	
SWALE 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL.	DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7314	-	12235		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	57						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	2831		2745	3	29	9	Y	26	24	0			2	
11		0	23685	-0-	23685	26516		22502	3	1183	9	Y	1075	1008	0	1	8	68	
12		39470 X	12954	-0-	-26516	-0-		12131	3	823	9	Y	748	715	0	1	8	100	
01		0	18970	-0-	18970	18970		17553	3	1417	9	Y	1288	997	0	1	8	390	
02		34877 X	15907	-0-	-18970	-0-		14778	3	1129	9	Y	1026	553	0	680	1	183	
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL.	DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7090	-	12025		
09	DLQ	G-10	15276	-0-	15276	48348		14601	3	675	9	Y	614	615	0	1	8	27	
10	DLQ	G-10	15373	-0-	15373	63721		14712	3	661	9	Y	601	602	0	1	8	25	
11		0	15150	-0-	15150	78871		14520	3	630	9	Y	573	572	0	1	8	25	
12		92968 X	14097	-0-	-78871	-0-		13477	3	620	9	Y	564	566	0	1	8	22	
01		0	16240	-0-	16240	16240		15632	3	608	9	Y	553	477	0			98	
02		29395 X	13155	-0-	-16240	-0-		12685	3	470	9	Y	427	257	0	240	1	28	
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL.	DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	7507	PERF.	7408	-	12113		
09	DLQ	G-10	14276	-0-	14276	45177		13768	3	508	9	Y	462	461	0	1	8	39	
10	DLQ	G-10	12369	-0-	12369	57546		11974	3	395	9	Y	359	368	0	1	8	29	
11		0	11298	-0-	11298	68844		10860	3	438	9	Y	398	388	0	1	8	38	
12		82216 X	13372	-0-	-68844	-0-		12889	3	483	9	Y	439	458	0	1	8	18	
01		0	12430	-0-	12430	12430		11871	3	559	9	Y	508	483	0	1	8	42	
02		23980 X	11550	-0-	-12430	-0-		11032	3	518	9	Y	471	464	0			49	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 2H				ASSOCIATED RRCID -> 279958				CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	DLQ G-10	16954	-0-	16954	52416		16412 3		542 9	Y	493		534 1			103			
10	DLQ G-10	17282	-0-	17282	69698		16896 3		386 9	Y	351		375 1			79			
11	0	15902	-0-	15902	85600		15540 3		362 9	Y	329		332 1			76			
12	101093 X	15493	-0-	-85600	-0-		15157 3		18 4	Y	289		311 1			54			
							318 9												
01	0	15207	-0-	15207	15207		14803 3		404 9	Y	367		327 1			94			
02	30481 X	15274	-0-	-15207	-0-		14992 3		282 9	Y	256		260 1			90			
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555																			
09	DLQ G-10	14511	-0-	14511	43277		14024 3		487 9	Y	443		453 1			78			
10	DLQ G-10	14076	-0-	14076	57353		13669 3		407 9	Y	370		402 1			46			
11	0	12277	-0-	12277	69630		11970 3		307 9	Y	279		233 1			92			
12	82043 X	12413	-0-	-69630	-0-		12048 3		365 9	Y	332		313 1			111			
01	0	13996	-0-	13996	13996		13642 3		354 9	Y	322		356 1			77			
02	26339 X	12343	-0-	-13996	-0-		12017 3		1 4	Y	295		304 1			68			
							325 9												
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705																			
09	DLQ G-10	13498	-0-	13498	41238		12686 3		812 9	Y	738		745 0	3 8		56			
10	DLQ G-10	14122	-0-	14122	55360		13164 3		958 9	Y	871		860 0	2 8		65			
11	0	13736	-0-	13736	69096		12816 3		920 9	Y	836		830 0	2 8		69			
12	82760 X	13664	-0-	-69096	-0-		12785 3		879 9	Y	799		778 0	3 8		87			
01	0	13658	-0-	13658	13658		12748 3		910 9	Y	827		830 0	2 8		82			
02	26404 X	12746	-0-	-13658	-0-		11887 3		859 9	Y	781		778 0			85			
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944																			
09	DLQ G-10	28856	-0-	28856	93108		28386 3		470 9	Y	427		430 0	2 8		36			
10	DLQ G-10	27695	-0-	27695	120803		27267 3		428 9	Y	389		393 0	1 8		31			
11	0	22368	-0-	22368	143171		22036 3		332 9	Y	302		303 0	1 8		29			
12	153411 X	10240	-0-	-143171	-0-		10139 3		101 9	Y	92		115 0	2 8		4			
01	0	22643	-0-	22643	22643		22414 3		229 9	Y	208		194 0	1 8		17			
02	37008 X	14365	-0-	-22643	-0-		14236 3		129 9	Y	117		122 0			12			
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055																			
09	19500 X	18751	-0-	-749	-0-		17137 3		1614 9	Y	1467		1467 0	5 8		65			
10	0	18647	-0-	18647	18647		17041 3		1606 9	Y	1460		1459 0	4 8		62			
11	0	18683	-0-	18683	37330		16939 3		1744 9	Y	1585		1575 0	4 8		68			
12	54072 X	16742	-0-	-37330	-0-		15182 3		1560 9	Y	1418		1426 0	4 8		56			
01	0	19767	-0-	19767	19767		18201 3		1566 9	Y	1424		1225 0	2 8		253			
02	36296 X	16529	-0-	-19767	-0-		15155 3		1374 9	Y	1249		735 0	684 1		83			
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855																			
09	DLQ G-10	27389	-0-	27389	82550		26788 3		601 9	Y	546		739 1	2 8		114			
10	DLQ G-10	25935	-0-	25935	108485		25382 3		553 9	Y	503		503 1	1 8		113			
11	0	25832	-0-	25832	134317		25243 3		589 9	Y	535		524 1	1 8		123			
12	158688 X	24371	-0-	-134317	-0-		23222 3		19 4	Y	1027		958 1	2 8		190			
							1130 9												
01	0	23584	-0-	23584	23584		22954 3		630 9	Y	573		615 1	1 8		147			
02	46331 X	22747	-0-	-23584	-0-		22212 3		535 9	Y	486		461 1			172			

DERBY (BONE SPRING)															
CIMAREX ENERGY CO.															
GRINDSTONE 2 FEE															
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 153438															
WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	20721	-0-	20721	82242	20344	3	2	4	Y	341	389	1	5 8	59
						375	9								
10	DLQ G-10	28735	-0-	28735	110977	28222	3	513	9	Y	466	463	1	5 8	57
11	0	26447	-0-	26447	137424	25930	3	517	9	Y	470	368	1	5 8	154
12	163592 X	26168	-0-	-137424	-0-	25623	3	545	9	Y	495	480	1	5 8	164
01	0	28329	-0-	28329	28329	27818	3	2	4	Y	463	514	1	3 8	110
						509	9								
02	51437 X	23108	-0-	-28329	-0-	22713	3	3	4	Y	356	384	1		82
						392	9								
MIDDLEGROUND 16 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287															
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	86149	25546	3	752	9	Y	684	689	0	4 8	57
10	DLQ G-10	23134	-0-	23134	109283	22487	3	647	9	Y	588	595	0	3 8	47
11	0	23029	-0-	23029	132312	22725	3	304	9	Y	276	294	0	3 8	26
12	153301 X	20989	-0-	-132312	-0-	20616	3	373	9	Y	339	348	0	3 8	14
01	0	19262	-0-	19262	19262	18671	3	591	9	Y	537	505	0	2 8	44
02	37391 X	18129	-0-	-19262	-0-	17700	3	429	9	Y	390	393	0		41
WAR ADMIRAL 18 FEE															
WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890															
09	DLQ G-10	17991	-0-	17991	55557	17381	3	1	4	Y	554	582	1	2 8	99
						609	9								
10	DLQ G-10	20042	-0-	20042	75599	19178	3	271	4	Y	539	573	1	1 8	64
						593	9								
11	0	19413	-0-	19413	95012	18545	3	333	4	Y	486	437	1	1 8	112
						535	9								
12	111568 X	16556	-0-	-95012	-0-	15758	3	316	4	Y	438	477	0	2 8	71
						482	9								
01	0	14339	-0-	14339	14339	13589	3	273	4	Y	434	236	0	112 1	156
						477	9					1 8			
02	28760 X	14421	-0-	-14339	-0-	13823	3	277	4	Y	292	125	0	226 1	97
						321	9								
GIACOMO 11 FEE															
WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650															
09	30120 X	25596	-0-	-4524	-0-	24906	3	690	9	Y	627	644	1	4 8	131
10	0	29009	-0-	29009	29009	27874	3	1135	9	Y	1032	928	1	3 8	232
11	0	26080	-0-	26080	55089	25291	3	789	9	Y	717	782	1	3 8	164
12	81290 X	26201	-0-	-55089	-0-	25734	3	59	4	Y	371	463	1	4 8	68
						408	9								
01	0	24585	-0-	24585	24585	24014	3	571	9	Y	519	452	1	2 8	133
02	49338 X	24753	-0-	-24585	-0-	24258	3	495	9	Y	450	424	1		159
GRINDSTONE 2 FEE															
WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845															
09	28380 X	27284	-0-	-1096	-0-	26304	3	3	4	Y	888	893	1	1 8	156
						977	9								
10	29326 X	25249	-0-	-4077	-0-	24472	3	777	9	Y	706	774	1	1 8	87
11	27660 X	23861	-0-	-3799	-0-	23170	3	691	9	Y	628	507	1		208
12	28582 X	24124	-0-	-4458	-0-	23422	3	702	9	Y	638	632	1	1 8	213
01	24831 X	23972	-0-	-859	-0-	23258	3	3	4	Y	646	705	1		154
						711	9								
02	22428 X	21451	-0-	-977	-0-	20908	3	6	4	Y	488	530	1		112
						537	9								

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																	
KINGMAN 45 STATE UNIT			WELL #:			3H	RRCID	->	287179	COMPL.	DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177	-	18072	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	39113	-0-		39113	120541			34720	3	4393	9	Y	3994	3997	0	10	8	181
10	DLQ	G-10	57091	-0-		57091	177632			52401	3	4690	9	Y	4264	4246	0	8	8	191
11		0	37635	-0-		37635	215267			33092	3	4543	9	Y	4130	4098	0	10	8	213
12	253489	X	38222	-0-		-215267	-0-			33624	3	4598	9	Y	4180	4196	0	11	8	186
01		0	38659	-0-		38659	38659			33962	3	4697	9	Y	4270	4111	0	6	8	339
02	72540	X	33881	-0-		-38659	-0-			29902	3	3979	9	Y	3617	3711	0			245
ELWOOD 29 ZZ UNIT			WELL #:			3H	RRCID	->	288202	COMPL.	DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	8548	PERF.	8412	-	18714	
09	43800	X	42561	-0-		-1239	-0-			38194	3	37	4	Y	3936	3929	0	20	8	260
										4330	9									
10	43837	X	43837	-0-		-0-	-0-			39241	3	21	4	Y	4159	4202	0	14	8	203
										4575	9									
11	42210	X	39184	-0-		-3026	-0-			35394	3	32	4	Y	3416	3302	0	14	8	303
										3758	9									
12	43989	X	42610	-0-		-1379	-0-			38394	3	4216	9	Y	3833	3840	0	19	8	277
01	42757	X	42757	-0-		-0-	-0-			38494	3	4263	9	Y	3875	3801	0	14	8	337
02	34461	X	34461	-0-		-0-	-0-			30868	3	3593	9	Y	3266	3069	0			534
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:			7H	RRCID	->	288739	COMPL.	DATE	12/22/2019	TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7695	-	17863	
09	59700	X	50769	-0-		-8931	-0-			48302	3	2467	9	Y	2243	2233	0	9	8	31
10	59334	X	51874	-0-		-7460	-0-			49337	3	2537	9	Y	2306	2293	0	7	8	37
11	56550	X	53438	-0-		-3112	-0-			51163	3	2275	9	Y	2068	2062	0	7	8	36
12	57536	X	48832	-0-		-8704	-0-			46552	3	2280	9	Y	2073	2036	0	8	8	65
01	53568	X	33166	-0-		-20402	-0-			31638	3	1528	9	Y	1389	1432	0	3	8	19
02	48384	X	43699	-0-		-4685	-0-			41536	3	2163	9	Y	1966	1952	0			33
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:			4H	RRCID	->	288740	COMPL.	DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	7496	PERF.	7716	-	17937	
09	55710	X	51684	-0-		-4026	-0-			49047	3	2637	9	Y	2397	2382	0	15	8	33
10	56730	X	44422	-0-		-12308	-0-			42260	3	2162	9	Y	1965	1957	0	10	8	31
11	54540	X	43701	-0-		-10839	-0-			41549	3	2152	9	Y	1956	1942	0	11	8	34
12	56358	X	48361	-0-		-7997	-0-			46053	3	2308	9	Y	2098	2052	0	14	8	66
01	50592	X	48789	-0-		-1803	-0-			46498	3	2291	9	Y	2083	2113	0	7	8	29
02	45696	X	43837	-0-		-1859	-0-			41757	3	2080	9	Y	1891	1888	0			32
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:			2H	RRCID	->	288831	COMPL.	DATE	01/04/2020	TOTAL	DEPTH	7471	PERF.	7762	-	17967	
09	71940	X	66740	-0-		-5200	-0-			62279	3	4461	9	Y	4055	4043	0	14	8	56
10	73315	X	68619	-0-		-4696	-0-			64133	3	4486	9	Y	4078	4059	0	10	8	65
11	70950	X	58736	-0-		-12214	-0-			55070	3	3666	9	Y	3333	3330	0	9	8	59
12	73315	X	63622	-0-		-9693	-0-			59583	3	4039	9	Y	3672	3603	0	13	8	115
01	64449	X	62938	-0-		-1511	-0-			58932	3	4006	9	Y	3642	3699	0	7	8	51
02	58212	X	56555	-0-		-1657	-0-			53130	3	3425	9	Y	3114	3112	0			53
DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #:			3H	RRCID	->	289477	COMPL.	DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635	
09	64380	X	55218	-0-		-9162	-0-			50705	3	214	4	Y	3908	4093	0	4	8	159
										4299	9									
10	66526	X	55049	-0-		-11477	-0-			50850	3	221	4	Y	3616	3681	0	6	8	88
										3978	9									
11	57330	X	52319	-0-		-5011	-0-			47664	3	214	4	Y	4037	3980	0	5	8	140
										4441	9									
12	59241	X	52105	-0-		-7136	-0-			46889	3	638	4	Y	4162	4167	0	6	8	129
										4578	9									
01	58187	X	43536	-0-		-14651	-0-			40154	3	204	4	Y	2889	968	0	1697	1	351
										3178	9					2	8			
02	51548	X	43235	-0-		-8313	-0-			39360	3	199	4	Y	3342	1586	0	1683	1	424
										3676	9									

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	8715	- 18961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	38790 X	11	-0-	-38779	-0-	5	4	6	9	N	5	6	0		-0-
10	27187 X	64	-0-	-27123	-0-	2	4	62	9	N	56	55	0		1
11	26310 X	10202	-0-	-16108	-0-	7890	3	57	4	N	2050	2034	0	1 8	16
12	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	2255	9								
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	8315	3	2473	9	N	2248	2227	0	5 8	32
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	135	165	0		2
										N	17	19	0		-0-
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7847	- 17837
09	177210 X	-0-	-0-	-177210	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	60295 X	31507	-0-	-28788	-0-	25779	3	5728	9	Y	5207	5156	1	7 8	44
01	81253 X	81253	-0-	-0-	-0-	70558	3	10695	9	Y	9723	9663	1	20 8	84
02	71602 X	71602	-0-	-0-	-0-	63283	3	8319	9	Y	7563	7584	1		63
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8243	- 18195
09	DLQ G-10	140854	-0-	140854	-0-	427484	3	131638	9	Y	8378	8328	0	27 8	44
10	DLQ G-10	137148	-0-	137148	-0-	564632	3	128862	9	Y	7533	7534	0	19 8	24
11	0	122767	-0-	122767	-0-	687399	3	115483	9	Y	6622	6578	0	20 8	48
12	809940 X	122541	-0-	-687399	-0-	115544	3	6997	9	Y	6361	6371	0	25 8	13
01	0	121043	-0-	121043	-0-	121043	3	114362	9	Y	6074	6034	0	16 8	37
02	228924 X	107881	-0-	-121043	-0-	102099	3	5782	9	Y	5256	5258	0		35
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8532	PERF.	8693	- 18680
09	152940 X	56839	-0-	-96101	-0-	43937	3	12902	9	N	11729	11697	0		34
10	0	112096	-0-	112096	-0-	97904	3	14192	9	N	12902	12836	0		100
11	0	124262	-0-	124262	-0-	236358	3	112533	9	N	10663	10691	0		72
12	360320 X	123962	-0-	-236358	-0-	113245	3	10717	9	N	9743	9788	0		27
01	0	122963	-0-	122963	-0-	122963	3	10176	9	N	9251	9257	0		21
02	226006 X	103043	-0-	-122963	-0-	95225	3	7818	9	N	7107	7112	0		16
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8468	PERF.	8888	- 19143
09	178620 X	140243	-0-	-38377	-0-	127882	3	12361	9	N	11237	11292	0		32
10	177475 X	129815	-0-	-47660	-0-	118023	3	11792	9	N	10720	10669	0		83
11	153450 X	133096	-0-	-20354	-0-	121196	3	11900	9	N	10818	10828	0		73
12	154008 X	117929	-0-	-36079	-0-	106618	3	11311	9	N	10283	10328	0		28
01	144925 X	115322	-0-	-29603	-0-	104281	3	11041	9	N	10037	10042	0		23
02	130900 X	100961	-0-	-29939	-0-	92161	3	8800	9	N	8000	8005	0		18
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8691	- 19019
09	187770 X	145748	-0-	-42022	-0-	133268	3	12480	9	N	11345	11392	0		33
10	184574 X	133282	-0-	-51292	-0-	122670	3	10612	9	N	9647	9605	0		75
11	165570 X	118233	-0-	-47337	-0-	109534	3	8699	9	N	7908	7929	0		54
12	171089 X	111241	-0-	-59848	-0-	102735	3	8506	9	N	7733	7766	0		21
01	150598 X	107423	-0-	-43175	-0-	99392	3	8031	9	N	7301	7306	0		16
02	136024 X	88353	-0-	-47671	-0-	81991	3	6362	9	N	5784	5787	0		13

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	8717	- 18888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	151290 X	106188	-0-	-45102	-0-	97500	3	8688	9	N	7898	7938	0		23
10	147498 X	106015	-0-	-41483	-0-	97447	3	8568	9	N	7789	7751	0		61
11	128760 X	100038	-0-	-28722	-0-	92205	3	7833	9	N	7121	7134	0		48
12	125085 X	90415	-0-	-34670	-0-	82896	3	7519	9	N	6835	6864	0		19
01	117800 X	85858	-0-	-31942	-0-	78598	3	7260	9	N	6600	6604	0		15
02	99120 X	72748	-0-	-26372	-0-	67208	3	5540	9	N	5036	5040	0		11
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL	DEPTH	6377	PERF.	6613	- 16530
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5541				Y	-0-				-0-
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL	DEPTH	7907	PERF.	8285	- 18123
09	174300 X	170368	-0-	-3932	-0-	148934	3	103	4	N	19392	19322	0	57 8	81
						21331	9								
10	0	162114	-0-	162114	162114	143635	3	57	4	N	16747	16724	1	37 8	67
						18422	9								
11	0	149645	-0-	149645	311759	133543	3	5	4	N	14634	14543	1	40 8	118
						16097	9								
12	455799 X	144040	-0-	-311759	-0-	129181	3	14859	9	Y	13508	13471	1	41 8	114
01	180110 X	132854	-0-	-47256	-0-	120228	3	12626	9	Y	11478	11469	1	24 8	99
02	159012 X	117160	-0-	-41852	-0-	106697	3	10463	9	Y	9512	9532	1		79
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	7929	- 17835
09	1466430 X	301850	-0-	-1164580	-0-	273723	3	188	4	N	25399	25302	0	85 8	106
						27939	9								
10	330398 X	279233	-0-	-51165	-0-	256327	3	101	4	N	20732	20701	1	54 8	83
						22805	9								
11	319740 X	244719	-0-	-75021	-0-	225778	3	8	4	N	17212	17099	1	57 8	139
						18933	9								
12	330398 X	228778	-0-	-101620	-0-	212551	3	16227	9	Y	14752	14704	1	62 8	125
01	322400 X	209920	-0-	-112480	-0-	193374	3	16546	9	Y	15042	15001	1	36 8	130
02	281736 X	180705	-0-	-101031	-0-	167996	3	12709	9	Y	11554	11588	1		96
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082		RRCID ->	290695	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL	DEPTH	7474	PERF.	7618	- 17086
NORMAN STATE 14				WELL #:	4HH										
09	110910 X	102892	-0-	-8018	-0-	402	1	97184	3	Y	4641	4545	0		816
						201	4	5105	9						
10	117412 X	117412	-0-	-0-	-0-	564	1	109414	3	Y	5128	5111	0		833
						1793	4	5641	9						
11	110910 X	109071	-0-	-1839	-0-	665	1	97783	3	Y	4408	4216	0		1025
						5774	4	4849	9						
12	113305 X	56453	-0-	-56852	-0-	150	1	48443	3	Y	3161	3647	0		539
						4383	4	3477	9						
01	117397 X	53176	-0-	-64221	-0-	308	1	48825	3	Y	3472	3516	0		495
						224	4	3819	9						
02	106036 X	63700	-0-	-42336	-0-	359	1	58678	3	Y	4014	4002	0		507
						248	4	4415	9						

DERBY (BONE SPRING)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501														
COMPL. DATE 02/05/2022														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	85566 X	85566	-0-	-0-	-0-	18	1	66034	3	Y	17263	17162	0	1542
						525	4	18989	9					
10	0	85748	-0-	85748	85748	20	1	68086	3	Y	14859	14549	0	1852
						1297	4	16345	9					
11	0	86893	-0-	86893	172641	21	1	71552	3	Y	11992	11352	0	2492
						2129	4	13191	9					
12	264769 X	92128	-0-	-172641	-0-	37	1	69892	3	Y	13892	13523	0	2861
						6918	4	15281	9					
01	0	92867	-0-	92867	92867	31	1	78350	3	Y	12108	12238	0	2731
						1167	4	13319	9					
02	175095 X	82228	-0-	-92867	-0-	34	1	71260	3	Y	9221	9425	0	2527
						791	4	10143	9					

NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678														
COMPL. DATE 01/22/2022														
TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
09	76555 X	76555	-0-	-0-	-0-	271	1	65947	3	Y	9274	9142	0	1641
						136	4	10201	9					
10	76606 X	76606	-0-	-0-	-0-	337	1	65712	3	Y	8613	8817	0	1437
						1083	4	9474	9					
11	67350 X	61854	-0-	-5496	-0-	352	1	51600	3	Y	6533	6411	0	1559
						2716	4	7186	9					
12	69595 X	40307	-0-	-29288	-0-	90	1	30744	3	Y	4838	5573	0	824
						4151	4	5322	9					
01	81995 X	29752	-0-	-52243	-0-	155	1	24868	3	Y	4195	4400	0	619
						114	4	4615	9					
02	71456 X	48064	-0-	-23392	-0-	254	1	41332	3	Y	5714	5621	0	712
						193	4	6285	9					

HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433														
COMPL. DATE 10/14/2022														
TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	48252	-0-	48252	48252	36845	3	485	4	Y	9929	9367	0	562
						10922	9							
11	158374 X	110122	-0-	-48252	-0-	320	1	89478	3	Y	18085	17592	1	1055
						430	4	19894	9					
12	112305 X	112305	-0-	-0-	-0-	334	1	94379	3	Y	15993	15802	0	1246
						17592	9							
01	0	110797	-0-	110797	110797	219	1	95202	3	Y	13978	13813	0	1411
						15376	9							
*02	208775 X	97978	-0-	-110797	-0-	190	1	85152	3	Y	11483	11298	0	1596
						5	4	12631	9					

HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434														
COMPL. DATE 10/14/2022														
TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	74183	-0-	74183	74183	55214	3	731	4	Y	16580	15642	0	938
						18238	9							
*11	216427 X	142244	-0-	-74183	-0-	400	1	111857	3	Y	26758	26130	0	1566
						553	4	29434	9					
*12	140822 X	140822	-0-	-0-	-0-	407	1	115054	3	Y	23055	22821	0	1800
						25361	9							
*01	137395 X	137395	-0-	-0-	-0-	265	1	115181	3	Y	19954	19738	0	2016
						21949	9							
*02	120646 X	120646	-0-	-0-	-0-	229	1	102906	3	Y	15914	15710	0	2220
						6	4	17505	9					

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575	
								PERF.10201 - 10252	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
VITAL ENERGY, INC.		100951							
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145	
								PERF.10044 - 10555	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			69
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLEAR WATER INC.		159643							
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF.10017 - 10040	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2400 N	2098	-0-	-302	B	-0-	2092	3	120
10	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1874	3	140
11	0	2594	-0-	2594	B	2594	2574	3	158
12	3472 N	1847	-0-	-1625	B	969	1812	3	190
01	0	1762	-0-	1762	B	2731	1756	3	195
02	3136 N	1676	-0-	-1460	B	1271	1670	3	200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1271							

RATLIFF -5-				WELL #:		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10060 - 10180	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					110
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					110
*11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		110	7		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
						</							

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			217012						
BOOKS, EDITH		WELL #:	110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	794 N	794 -0-	-0- B	-0-	793	2	1	9	171
10	0	820 -0-	820 B	820	812	2	8	9	178
11	0	784 -0-	784 B	1604	762	2	22	9	198
12	0	833 -0-	833 B	2437	812	2	21	9	36
01	0	815 -0-	815 B	3252	794	2	21	9	55
02	2800 N	701 -0-	-2099 B	1153	682	2	19	9	72
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1153						
LE PETIT POIS		WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2023							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748						
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	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-						
SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)			24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.			100951						
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.				154235														
TXL -13-				WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PDEH LLC				646827														
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222														
STATE 71				WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685						
09	165780 X	157456	-0-	-8324	-0-	157456	2				N	-0-					-0-	
10	168950 X	162854	-0-	-6096	-0-	162854	2				N	-0-					-0-	
11	162150 X	156912	-0-	-5238	-0-	156912	2				N	-0-					-0-	
12	166129 X	159963	-0-	-6166	-0-	159963	2				N	-0-					-0-	
01	164331 X	157918	-0-	-6413	-0-	157918	2				N	-0-					-0-	
02	147084 X	140452	-0-	-6632	-0-	140452	2				N	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
DIXIELAND 10				WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIXIELAND 10				WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515						
09	24570 X	2448	-0-	-22122	-0-	2448	3				N	-0-					-0-	
10	0	2871	-0-	2871	-0-	2871	3				N	-0-					-0-	
11	0	2183	-0-	2183	-0-	5054	3				N	-0-					-0-	
12	6499 X	1445	-0-	-5054	-0-	1445	3				N	-0-					-0-	
01	2883 X	1069	-0-	-1814	-0-	1069	3				N	-0-					-0-	
02	2604 X	1398	-0-	-1206	-0-	1398	3				N	-0-					-0-	
APPLETON				WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438															
SIEVERS			WELL #:		351	RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
DARCY STATE				WELL #:		3201	RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506		PERF.15364 - 15434							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				WELL #:		703352	RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615		PERF.16532 - 16540							
HARRISON STATE				WELL #:		1401														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
DOLLARHIDE (YATES)				WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:		83	RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 2768 - 2788							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	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-	
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:		6	RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #:		23	RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218															
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH		2990	PERF. 2752 - 2773							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		8527	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
OLSEN ENERGY INC.				621750															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3942 - 4038							
09	2130 #	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-			-0-					
10	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-					
11	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-					
12	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-					
01	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-					
02	1988 #	1977	-0-	-11	-0-	1977	2			N	-0-			-0-					
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		13266	PERF. 0 - 10477						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10529	PERF. 10233 - 10476						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
OXY USA WTP LP				630555															
TXL L		WELL #:		1	RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH		13195	PERF. 9620 - 9660							
09	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-	36	1	7					
10	0	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-			7					
11	0	231	-0-	231	-0-	420	2	25	9	Y	23	20	1	10					
12	0	299	-0-	299	-0-	719	2			Y	-0-			10					
01	0	356	-0-	356	-0-	1075	2			Y	-0-			10					
02	1358 R	283	-0-	-1075	-0-	283	2			Y	-0-	6	1	4					

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)													CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 4212														
RRCID -> 282008														
COMPL. DATE 12/01/2016														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 9786 - 10328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2						-0-	
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2						-0-	
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2						-0-	
12	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2						-0-	
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2						-0-	
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	2						-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 2205														
RRCID -> 282041														
COMPL. DATE 12/01/2016														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF. 10326 - 10569														
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2						-0-	
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	4	Y			-0-	
11	731 R	731	-0-	-0-	-0-	668	2	63	4	Y			-0-	
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	4	Y			-0-	
01	684 R	684	-0-	-0-	-0-	646	2	38	4	Y			-0-	
02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	4	Y			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 1003 T														
RRCID -> 282167														
COMPL. DATE 11/26/1956														
TOTAL DEPTH 13141														
PERF. 10218 - 13141														
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2						-0-	
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y			-0-	
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	4	Y			-0-	
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y			-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	4	Y			-0-	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	4	Y			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 503														
RRCID -> 282236														
COMPL. DATE 01/01/2017														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF. 10295 - 10511														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 902														
RRCID -> 283365														
COMPL. DATE 03/01/2015														
TOTAL DEPTH 13301														
PERF. 10264 - 10495														
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2						-0-	
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y			-0-	
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	4	Y			-0-	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y			-0-	
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y			-0-	
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	21	2	2	4	Y			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 1702														
RRCID -> 283591														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 12320														
PERF. 10428 - 10460														
09	914 R	48	-0-	-866	-0-	48	2						-0-	
10	186 #	81	-0-	-105	-0-	76	2	5	4	Y			-0-	
11	180 #	87	-0-	-93	-0-	80	2	7	4	Y			-0-	
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	4	Y			-0-	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	89	2	5	4	Y			-0-	
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	4	Y			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 404														
RRCID -> 288898														
COMPL. DATE 12/01/2019														
TOTAL DEPTH 12179														
PERF. 10294 - 10307														
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2						-0-	
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2						-0-	
11	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	2						-0-	
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2						-0-	
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2						-0-	
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2						-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555																				
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL		DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
02	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
TXL L					WELL #:		2	RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL		DEPTH 13036		PERF. 10187 - 10412							
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
02	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT					WELL #:		2915	RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL		DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130							
*09	0	W	572	-0-		572		572			413	2	3	4		N	142	137	0			13	
											156	9											
*10	0	W	517	-0-		517		1089			370	2	147	9		N	134	133	0			14	
*11	0	W	503	-0-		503		1592			334	2	169	9		N	154	155	0			13	
*12	0	W	497	-0-		497		2089			356	2	141	9		N	128	129	0			12	
*01	0	W	478	-0-		478		2567			353	2	125	9		N	114	114	0			12	
*02	0	W	401	-0-		401		2968			294	2	107	9		N	97	100	0			9	
DORA ROBERTS RANCH UNIT					WELL #:		1910	RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL		DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116							
*08	0	W	673	-0-		673		673			389	2	10	4		N	249	244	0			22	
											274	9											
*09	0	W	613	-0-		613		1286			496	2	4	4		N	103	116	0			9	
											113	9											
*10	0	W	561	-0-		561		1847			455	2	106	9		N	96	95	0			10	
*11	0	W	576	-0-		576		2423			411	2	165	9		N	150	147	0			13	
*12	0	W	548	-0-		548		2971			446	2	102	9		N	93	97	0			9	
*01	0	W	437	-0-		437		3408			317	2	120	9		N	109	107	0			11	
*02	14B2 EXT		253	-0-		253		3661			108	2	145	9		N	132	130	0			13	
DORA ROBERTS RANCH UNIT					WELL #:		4415	RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL		DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104							
*12	DELQ	PR	1958	-0-		1958		1958			1925	2	33	9		N	30	30	0			1	
*01	DELQ	PR	2264	-0-		2264		4222			2217	2	47	9		N	43	42	0			2	
*02	6516	R	2294	-0-		-4222		-0-			2210	2	84	9		N	76	74	0			4	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	0	1312	-0-	1312	7159	1228	2	10	4	N	67	63	0	7
*04	0	1141	-0-	1141	8300	74	9	96	9	N	87	84	0	10
*05	0	932	-0-	932	9232	1045	2	10	4	N	42	47	0	5
*06	0	861	-0-	861	10093	876	2	18	4	N	24	26	0	3
*07	0	706	-0-	706	10799	46	9	16	4	N	18	19	0	2
*08	0	1116	-0-	1116	11915	817	2	28	4	N	8	9	0	1
*09	12748 R	833	-0-	-11915	-0-	26	9	6	4	N	14	14	0	1
*10	930 #	751	-0-	-179	-0-	812	2	43	9	N	39	36	0	4
*11	900 #	507	-0-	-393	-0-	15	9	90	9	N	82	79	0	7
*12	930 #	520	-0-	-410	-0-	708	2	75	9	N	68	69	0	6
*01	930 #	508	-0-	-422	-0-	417	2	67	9	N	61	61	0	6
02	840 #	424	-0-	-416	-0-	445	2	57	9	N	52	53	0	5
02						367	2							
DORA ROBERTS RANCH UNIT														
WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WALLIN, H.C.														
WELL #: 665748 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452														
09	7546 R	7546	-0-	-0-	-0-	276	1	7241	3	Y	26	22	1	28
10	0	2545	-0-	2545	2545	29	9	2262	3	Y	13	22	1	19
11	0	916	-0-	916	3461	14	9	607	3	Y	10	9	1	20
12	0	365	-0-	365	3826	298	1	2	3	Y	48			68
01	0	-0-	-0-	-0-	3826	11	9			Y	-0-			68
02	7056 #	-0-	-0-	-7056	-0-	53	9			Y	11			79
DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 147862 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF. 11630 - 11938														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 11974 - 15496														
09	5550 #	4752	-0-	-798	-0-	4655	3	97	9	Y	88	174	1	299
10	5239 #	4633	-0-	-606	-0-	4627	3	6	9	Y	5			304
11	5010 #	4407	-0-	-603	-0-	4296	3	111	9	Y	101	173	1	232
12	4960 #	4630	-0-	-330	-0-	4406	3	224	9	Y	204	190	1	246
01	4960 #	4073	-0-	-887	-0-	4073	3			Y	-0-			246
02	4424 #	3496	-0-	-928	-0-	3496	3			Y	-0-			246

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
MIDLAND FEE		WELL #:	2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 4	N	-0-
10	0	38	-0-	38	38	38 4	N	-0-
11	0	25	-0-	25	63	25 4	N	-0-
12	0	61	-0-	61	124	61 4	N	-0-
01	0	37	-0-	37	161	37 4	N	-0-
02	172 R	11	-0-	-161	-0-	11 4	N	-0-
OXY USA WTP LP			630555					
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	S 1	RRCID -> 030476	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11855 - 11960	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4104	RRCID -> 030477	COMPL. DATE 05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4205	RRCID -> 030481	COMPL. DATE 10/30/1991	TOTAL DEPTH 12861	PERF.12010 - 12290	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID -> 030482	COMPL. DATE 11/16/1962	TOTAL DEPTH 12081	PERF.11578 - 11966	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID -> 030484	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11415 - 11823	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555					
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID -> 030485	COMPL. DATE 07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID -> 030486	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763 - 12090	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID -> 030488	COMPL. DATE 12/27/1962	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11802 - 12161	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID -> 030494	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID -> 030496	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID -> 030497	COMPL. DATE 04/22/1963	TOTAL DEPTH 12002	PERF.11447 - 11859	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID -> 030498	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 12295	PERF.11840 - 12025	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701															
RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302															
RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513															
RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608															
RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507															
RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905															
RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908															
RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836									
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001									
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922									
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A									
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 11540 - 11870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555										
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL				WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09	69190 R	69190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 833	1 9	68356	2	Y	757	400 0	355 1 15
*10	DLQ G-10	64735	-0-	-0-	64735	64735	64735	-0-	2 848	1 9	63885	2	Y	771	417 0	354 1 15
*11	DLQ G-10	61850	-0-	-0-	61850	126585	126585	-0-	2 724	1 9	61124	2	Y	658	306 0	355 1 12
*12	188673 R	62088	-0-	-0-	-126585	-0-	-0-	-0-	68 860	1 9	61160	2	Y	782	301 0	478 1 15
*01	71238 #	43587	-0-	-0-	-27651	-0-	-0-	-0-	286 957	1 9	42344	2	Y	870	429 0	433 1 23
02	64344 #	NO RPT	-0-	-0-	-64344	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058		- 15777
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007		- 15159
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204		- 15879
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267		- 15850
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269		- 15362
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	4379	2						-0-
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	5737	1357	2	1	9	Y			-0-
*02	8016 R	2279	-0-	-5737	-0-	2272	2	7	9	Y	1	6	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL L		WELL #:		4	RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11550	- 11903
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4740 #	3520	-0-	-1220	-0-	3500	2	20 9	Y	18	66 1	31
10	4185 #	3506	-0-	-679	-0-	3451	2	55 9	Y	50		81
11	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26 9	Y	24	95 1	10
12	3627 #	3529	-0-	-98	-0-	3470	2	59 9	Y	54		64
01	3665 R	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92 9	Y	84		148
02	3276 #	3003	-0-	-273	-0-	2995	2	8 9	Y	7	86 1	69

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 293800		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL	DEPTH 13193	PERF.11522	- 11695
*09	0 W	2815	-0-	2815	2815	2815	2		N	-0-		-0-
*10	0 W	2868	-0-	2868	5683	2680	2	188 4	N	-0-		-0-
*11	0 W	2380	-0-	2380	8063	2176	2	204 4	N	-0-		-0-
*12	0 W	2379	-0-	2379	10442	2204	2	175 4	N	-0-		-0-
*01	0 W	2612	-0-	2612	13054	2468	2	144 4	N	-0-		-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	13054				N	-0-		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL	DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091
WALLIN, H. C.				4H								
09	10426 R	10426	-0-	-0-	-0-	10407	3	19 9	Y	17	14 1	18
10	0	10876	-0-	10876	10876	10859	3	17 9	Y	15	15 1	18
11	0	11742	-0-	11742	22618	11721	3	21 9	Y	19	9 1	28
12	0	11599	-0-	11599	34217	11554	3	45 9	Y	41		69
01	0	-0-	-0-	-0-	34217				Y	-0-		69
02	42040 R	7823	-0-	-34217	-0-	7810	3	13 9	Y	12		81

REFERENCE OPERATING LLC		WELL #:		703827	RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL	DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901
PARKS				1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		WELL #:		25696 050	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC				714310								
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53

DOWNIE (ELLENBURGER) LONGFELLOW ENERGY, LP DOWNIE, C. R.														25989 500 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	113860 X	113860	-0-	-0-	-0-			113860 2				N	-0-				-0-
10	113243 X	113199	-0-	-44	-0-			113199 2				N	-0-				-0-
11	107220 X	102631	-0-	-4589	-0-			102631 2				N	-0-				-0-
12	110794 X	88851	-0-	-21943	-0-			88851 2				N	-0-				-0-
01	115506 X	98960	-0-	-16546	-0-			98960 2				N	-0-				-0-
02	104328 X	96777	-0-	-7551	-0-			96777 2				N	-0-				-0-
DUNE RING ENERGY, INC. TEXAS CONSOLIDATED #1														26538 001 712382	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE
WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY -B-														760218	RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				24
UNIVERSITY "B"														WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES														26794 080 817555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ECTOR									
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967															
TXL "HHH"				WELL #:	RRCID -> 174927		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689	-	8734				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																			

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.				200560											
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:		1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653	
09	0	755	-0-	755	755	714	2	41	9	N	37				73
10	0	861	-0-	861	1616	742	2	119	9	N	108	181	1		-0-
11	0	685	-0-	685	2301	619	2	66	9	N	60				60
12	0	-0-	-0-	-0-	2301					N	60				120
01	0	590	-0-	590	2891	506	2	84	9	N	76	166	1		30
02	2800 N	695	-0-	-2105	786	662	2	33	9	N	30				60
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:		1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4792 - 4812	
09	DLQ G-10	1349	-0-	1349	2852	1294	2	55	9	Y	50				92
10	0	1387	-0-	1387	4239	1344	2	43	9	Y	39	81	1		50
11	0	1156	-0-	1156	5395	1087	2	69	9	Y	63	83	1		30
12	0	-0-	-0-	-0-	5395					Y	40				70
01	0	1559	-0-	1559	6954	1470	2	89	9	Y	81	83	1		68
02	2800 N	1073	-0-	-1727	5227	1047	2	26	9	Y	24	82	1		10

EL CINCO (WICHITA ALBANY)					27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.					200560									
PRICE, RUTH MARY "B"					WELL #:		1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750													
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID -> 138758	COMPL.	DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235	-	4680	
09	960	N	431	-0-	-529	-0-	431	2	N	-0-				-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE ROYALTY COMPANY														28774 930 825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #: 67														RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 - 7459					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
09	1200	N	1014	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			1014 3			N	-0-						94				
10	930	N	733	-0-	-0-	-197	-0-	-0-			733 3			N	-0-						94				
11	1050	N	564	-0-	-0-	-486	-0-	-0-			564 3			N	-0-						94				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94				
01	744	N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT						94				
02	532	N	NO RPT	-0-	-0-	-532	-0-	-0-						N	NO RPT						94				
EL SINORE ROYALTY CO.														WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 - 7464			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
EL SINORE														WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
EL SINORE														WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384			
09	750	N	624	-0-	-0-	-126	-0-	-0-			624 3			N	-0-						-0-				
10	682	N	437	-0-	-0-	-245	-0-	-0-			437 3			N	-0-						-0-				
11	750	N	734	-0-	-0-	-16	-0-	-0-			734 3			N	-0-						-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	672	N	NO RPT	-0-	-0-	-672	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
EL SINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. EL SINORE														28774 940 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #: 60														RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LONGFELLOW ENERGY, LP FULK, MONTGOMERY														508409 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

EL SINORE (MULTIPAY) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON RANCH															//CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2890 2			N	-0-					-0-										
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2900 2			N	-0-					-0-										
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2697 2			N	-0-					-0-										
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1892 2			N	-0-					-0-										
01	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			2876 2			N	-0-					-0-										
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2591 2			N	-0-					-0-										
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610																													
09	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8316 2			Y	-0-					4										
10	8897 X	8439	-0-	-458	-0-	-0-	-0-			8439 2			Y	-0-					4										
11	8370 X	7649	-0-	-721	-0-	-0-	-0-			7649 2			Y	-0-					4										
12	8587 X	7395	-0-	-1192	-0-	-0-	-0-			7394 2	1	9	Y	-1					5										
01	8587 X	7439	-0-	-1148	-0-	-0-	-0-			7439 2			Y	-0-					5										
02	7756 X	6533	-0-	-1223	-0-	-0-	-0-			6532 2	1	9	Y	1	2	1			4										
OXY USA INC. EL SINORE 630591 WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850																													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
EL SINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636																													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE ROYALTY CO. 825474 WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A																													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
EL SINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094																													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	0	2	-0-	2	-0-	2	-0-			2 3			N	-0-					-0-										
11	0	191	-0-	191	-0-	193	-0-			191 3			N	-0-					-0-										
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-	191	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-	23	-0-						N	NO RPT					-0-										

EL SINORE (MULTIPAY)				//CONT.//	28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC				//CONT.//	825474											
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12061	- 12468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL	DEPTH	12461	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL	DEPTH	12550	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL SINORE (WOLFCAMP)				28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	1	RRCID ->	161405	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL	DEPTH	8725	PERF. 7171	- 7185		
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	237	1	2249	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	225	1	2205	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	162	1	1989	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
*01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	157	1	1983	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	151	1	2001	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7300	- 7312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y		NO RPT						-0-
LA ESCALARA				WELL #:	4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL	DEPTH	13110	PERF. 6983	- 7289		
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	0	747	-0-	747	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	1628 N	881	-0-	-747	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC				825474												
EL SINORE				WELL #:		68	RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707					
09	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	1400	-0-	-863	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA				WELL #:		2601	RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553					
09	660 N	321	-0-	-339	-0-	321	3			Y	-0-					28
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	3			Y	-0-					28
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					28
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					28
LA ESCALERA				WELL #:		2501	RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770					
09	4440 X	4429	-0-	-11	-0-	4429	3			Y	-0-					36
10	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	3939	3			Y	-0-					36
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					36
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					36
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					36
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996												
EL SINORE CATTLE CO.				WELL #:		56	RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA ESCALERA				WELL #:		1AH	RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (DEVONIAN)				28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS								
OXY USA WTP LP				630555																
DRONE BEE				WELL #:		2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9284 - 9679						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*09	540	262	-0-	-278		5727		262	2				Y	-0-					-0-	
*10	558	294	-0-	-264		5463		294	2				Y	-0-					-0-	
*11	540	327	-0-	-213		5250		327	2				Y	-0-					-0-	
*12	558	180	-0-	-378		4872		180	2				Y	-0-					-0-	
*01	3100 N	672	-0-	-2428		2444		672	2				Y	-0-					-0-	
*02	2800 N	1012	-0-	-1788		656		1012	2				Y	-0-					-0-	
EMBAR (PERMIAN)				28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319																
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:		115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777						
09	3180 X	572	-0-	-2608		-0-		568	2	4	9	Y	4	4	1				-0-	
10	3286 X	2894	-0-	-392		-0-		2877	2	17	9	Y	15	15	1				-0-	
11	3738 X	3738	-0-	-0-		-0-		3709	2	29	9	Y	26	26	1				-0-	
12	3138 X	3138	-0-	-0-		-0-		2894	2	223	4	Y	19	19	1				-0-	
								21	9											
*01	3461 X	3461	-0-	-0-		-0-		3433	2	28	9	Y	25	24	1				1	
*02	2918 X	2918	-0-	-0-		-0-		2899	2	19	9	Y	17	18	1				-0-	
EMBAR (YATES)				28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222																
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #:		103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
UNIVERSITY 19-10				WELL #:		1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
UNIVERSITY 24-11				WELL #:		1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814						
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
UNIVERSITY 25-11				WELL #:		1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										3050 PERF. 2702 - 2913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		2903 PERF. 2539 - 2716	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH		2895 PERF. 2556 - 2738	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2564 - 2754	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH		2935 PERF. 2581 - 2750	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		2930 PERF. 2552 - 2738	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH		2968 PERF. 2592 - 2772	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222																
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902										
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 20-10																		
		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 20-10																		
		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 19-10																		
		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 19-10																		
		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 29-10																		
		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 32-10																		
		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY 19-10		WELL #:		4	RRCID ->	133918	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2696 - 2886
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 19-10												
		WELL #:		5	RRCID ->	133919	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2582 - 2771
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 29-10												
		WELL #:		2	RRCID ->	133920	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2566 - 2746
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 29-10												
		WELL #:		4	RRCID ->	133921	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2585 - 2779
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10												
		WELL #:		6	RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2542 - 2727
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 31-10												
		WELL #:		1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593 - 2784
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44												
		WELL #:		4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	2645 - 2842
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		2	RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2572 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		1	RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH		2980 PERF. 2512 - 2808	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #:		321	RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH		2925 PERF. 2589 - 2799	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #:		291	RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH		2937 PERF. 2555 - 2761	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #:		322	RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH		2933 PERF. 2567 - 2775	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #:		292	RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		2985 PERF. 2564 - 2780	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #:		108	RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH		6280 PERF. 2584 - 2789	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23											

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUELED RESOURCES INC		288421									
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421										
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2684 -	2874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SATANTA OIL COMPANY			748744												
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EMMA (BARNETT SHALE)			28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC			247756												
UL G 1-15			WELL #:		4H	RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH		10499	PERF.10615 -	15840	
09	15810 X	13612	-0-	-2198	-0-	12486 3	160 4	Y	878	952 1				117	
10	16337 X	15809	-0-	-528	-0-	966 9	49 4	Y	1041	1095 1				63	
11	15900 X	11676	-0-	-4224	-0-	14615 3	100 4	Y	787	801 1				49	
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	1145 9		Y	99	143 1				5	
01	15593 X	744	-0-	-14849	-0-	10710 3	1 4	Y	637	618 1				24	
02	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-	866 9		Y	NO RPT					24	
UL G 1-28 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH		10350	PERF.10630 -	17800	
09	16950 X	6222	-0-	-10728	-0-	5702 3	520 9	Y	473	664 1				91	
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-			Y	-0-					91	
11	14820 X	184	-0-	-14636	-0-	184 3		Y	-0-	9 1				82	
12	14818 X	1437	-0-	-13381	-0-	41 3	1396 9	Y	1269	1095 1				256	
01	14818 X	1468	-0-	-13350	-0-	152 3	1316 9	Y	1196	1303 1				149	
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-			Y	NO RPT					149	
UL G 1-15 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH		10496	PERF.10465 -	15831	
09	15480 X	13496	-0-	-1984	-0-	12447 3	159 4	Y	809	886 1				108	
10	15996 X	14175	-0-	-1821	-0-	890 9	44 4	Y	1259	1293 1				74	
11	15300 X	14531	-0-	-769	-0-	12746 3	124 4	Y	1158	1162 1				70	
12	0	17047	-0-	17047	17047	1385 9		Y							
01	34264 X	17217	-0-	-17047	-0-	13133 3	321 4	Y	1135	1166 1				39	
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-	1274 9		Y	NO RPT						
						15477 3									
						1249 9									
						15681 3	216 4	Y	1200	1193 1				46	
						1320 9									
								Y	NO RPT					46	

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-22 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3	7	4	Y	-0-	722	1	14
10	14446 X	2963	-0-	-11483	-0-	824	9			Y	749			41
11	13890 X	3125	-0-	-10765	-0-	2120	3	20	4	Y	895	882	1	54
12	0	4332	-0-	4332	4332	985	9	71	4	Y	785	811	1	28
01	8284 X	3952	-0-	-4332	-0-	3397	3	41	4	Y	882	876	1	34
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	864	9							
						2941	3			Y	NO RPT			34
						970	9							
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515														
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	22463	3	1861	9	Y	1692	1769	1	241
10	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	26689	3	2133	9	Y	1939	1894	1	286
11	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	25660	3	1913	9	Y	1739	1716	1	309
12	0	24808	-0-	24808	24808	23084	3	1724	9	Y	1567	1521	1	355
01	50965 X	26157	-0-	-24808	-0-	24105	3	2052	9	Y	1865	1992	1	228
02	25424 X	NO RPT	-0-	-25424	-0-					Y	NO RPT			228
UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	3188	3	509	4	Y	2735	2770	1	95
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	3009	9							
11	0	7129	-0-	7129	7129	3504	3	12	4	Y	2499	2516	1	78
12	0	7177	-0-	7177	14306	2749	9	22	4	Y	2230	2212	1	94
01	22687 X	8381	-0-	-14306	-0-	4654	3	71	4	Y	1928	1925	1	97
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	2453	9							
						4985	3	15	4	Y	2370	2281	1	186
						2121	9							
						5759	3			Y	NO RPT			186
						2607	9							
UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
09	23820 X	14965	-0-	-8855	-0-	10632	3	2731	4	Y	1456	1606	1	75
10	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-	1602	9			Y	-0-			75
11	18990 X	2350	-0-	-16640	-0-	2041	3	21	4	Y	262	331	1	5
12	19623 X	4215	-0-	-15408	-0-	288	9	30	4	Y	1342	1320	1	27
01	19623 X	1747	-0-	-17876	-0-	2709	3			Y	1510	1467	1	70
02	13972 X	NO RPT	-0-	-13972	-0-	1476	9	2	4	Y				70
						84	3							
						1661	9			Y	NO RPT			70
UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
09	10590 X	8901	-0-	-1689	-0-	8297	3	106	4	Y	453	473	1	58
10	10943 X	9411	-0-	-1532	-0-	498	9			Y	731	746	1	43
11	0	9132	-0-	9132	9132	8578	3	29	4	Y	579	586	1	36
12	0	11476	-0-	11476	20608	804	9	79	4	Y	642	655	1	23
01	31930 X	11322	-0-	-20608	-0-	8416	3			Y	675	672	1	26
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-	637	9							
						10551	3			Y	NO RPT			26
						706	9							
						10435	3							
						743	9							

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 S				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 289663	CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL	DEPTH 10515	CNTY: ANDREWS PERF.10800 - 15487				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11100 X	9623	-0-	-1477	-0-	9098 409	3	116	4	Y	372	427	1				52
10	11346 X	9919	-0-	-1427	-0-	9221 667	3	31	4	Y	606	622	1				36
11	10890 X	10871	-0-	-19	-0-	10167 609	3	95	4	Y	554	556	1				34
12	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	11948 652	3	249	4	Y	593	606	1				21
01	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	11541 659	3	159	4	Y	599	597	1				23
02	8988 X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT						23
UL G 1-27 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375				
09	21930 X	15592	-0-	-6338	-0-	7300 3121	3	5171	4	Y	2837	2982	1				140
10	21452 X	8451	-0-	-13001	-0-	6474 9495	3	1977	9	Y	1797	1347	1				590
11	18630 X	11782	-0-	-6848	-0-	2190 10597	3	97	4	Y	1991	2543	1				38
12	19251 X	13971	-0-	-5280	-0-	3257 10101	3	117	4	Y	2961	2940	1				59
01	19251 X	13542	-0-	-5709	-0-	3210	3	231	4	Y	2918	2842	1				135
02	14560 X	NO RPT	-0-	-14560	-0-					Y	NO RPT						135
UL G 1-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292				
09	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	15244 1383	3	2613	4	Y	1257	1324	1				103
10	19623 X	19503	-0-	-120	-0-	17737 1736	3	30	4	Y	1578	1653	1				28
11	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	16797 1806	3	55	4	Y	1642	1597	1				73
12	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	17918 1957	3	269	4	Y	1779	1726	1				126
01	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15539 1858	3	248	4	Y	1689	1502	1				313
02	15652 X	NO RPT	-0-	-15652	-0-					Y	NO RPT						313
UL 1-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358				
09	25590 X	23610	-0-	-1980	-0-	18015 2506	3	3089	4	Y	2278	2381	1				187
10	26443 X	24882	-0-	-1561	-0-	22114 2731	3	37	4	Y	2483	2624	1				46
11	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	20556 2844	3	66	4	Y	2585	2516	1				115
12	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	20649 2715	3	310	4	Y	2468	2406	1				177
01	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	22042 2630	3	351	4	Y	2391	2125	1				443
02	20188 X	NO RPT	-0-	-20188	-0-					Y	NO RPT						443

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-24 C			//CONT.// 28899 040 247756 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 290270	CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL	DEPTH 10735	CNTY: ANDREWS PERF.10765 - 18866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	33870 X	27778	-0-	-6092	-0-	20033 2652 9	3	5093	4	Y	2411	2691	1					111
10	31124 X	27292	-0-	-3832	-0-	24120 3163 9	3	9	4	Y	2875	2832	1					154
11	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	24051 3212 9	3	100	4	Y	2920	2772	1					302
12	26815 X	25677	-0-	-1138	-0-	22358 3256 9	3	63	4	Y	2960	2923	1					339
01	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	24037 2893 9	3	140	4	Y	2630	2578	1					391
02	24220 X	NO RPT	-0-	-24220	-0-					Y	NO RPT							391
UL G 1-24 D			WELL #:		4H	RRCID -> 290380	COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700					
09	32880 X	31933	-0-	-947	-0-	23541 2408 9	3	5984	4	Y	2189	2385	1					99
10	33604 X	30019	-0-	-3585	-0-	27425 2583 9	3	11	4	Y	2348	2321	1					126
11	32610 X	30419	-0-	-2191	-0-	27711 2592 9	3	116	4	Y	2356	2239	1					243
12	33697 X	29585	-0-	-4112	-0-	27154 2354 9	3	77	4	Y	2140	2135	1					248
01	32984 X	29685	-0-	-3299	-0-	27418 2108 9	3	159	4	Y	1916	1879	1					285
02	29792 X	NO RPT	-0-	-29792	-0-					Y	NO RPT							285
UL G 9-35 B			WELL #:		4H	RRCID -> 291454	COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10725 - 18287					
09	33540 X	23779	-0-	-9761	-0-	17215 3814 9	3	2750	4	Y	3467	3564	1					122
10	32984 X	24258	-0-	-8726	-0-	20403 3785 9	3	70	4	Y	3441	3456	1					107
11	21775 X	21775	-0-	-0-	-0-	18421 3271 9	3	83	4	Y	2974	2953	1		1	8		127
12	21483 X	19509	-0-	-1974	-0-	16496 2779 9	3	234	4	Y	2526	2526	1					127
01	21483 X	19244	-0-	-2239	-0-	16025 3177 9	3	42	4	Y	2888	2788	1					227
02	19404 X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT							227
UL G 9-35 C			WELL #:		5H	RRCID -> 291457	COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL	DEPTH 10272	PERF.10675 - 18236					
09	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	17026 3461 9	3	2720	4	Y	3146	3216	1					110
10	22196 X	21158	-0-	-1038	-0-	18199 2897 9	3	62	4	Y	2634	2662	1					82
11	20250 X	19780	-0-	-470	-0-	17127 2576 9	3	77	4	Y	2342	2323	1		1	8		100
12	20925 X	17216	-0-	-3709	-0-	14735 2272 9	3	209	4	Y	2065	2061	1					104
01	20925 X	17423	-0-	-3502	-0-	14842 2542 9	3	39	4	Y	2311	2233	1					182
02	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT							182

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-34 D														
WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	63300 X	44284	-0-	-19016	-0-	31527	3	5406	4	Y	6683	6991	1	548
10	0	43856	-0-	43856	43856	7351	9	62	4	Y	6599	7023	1	124
11	0	42931	-0-	42931	86787	36535	3	116	4	Y	6250	6095	1	279
12	0	38905	-0-	38905	125692	7259	9	480	4	Y	5818	5680	1	417
01	161334 X	35642	-0-	-125692	-0-	35940	3	464	4	Y	5539	4929	1	1027
02	39648 X	NO RPT	-0-	-39648	-0-	6875	9			Y	NO RPT			1027
						32025	3							
						6400	9							
						29085	3							
						6093	9							
UL G 1-7 D														
WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400														
09	33810 X	16388	-0-	-17422	-0-	11572	3	4816	9	Y	4378	4424	1	111
10	0	29336	-0-	29336	29336	19676	3	91	4	Y	8699	8678	1	132
11	58478 X	29142	-0-	-29336	-0-	9569	9	74	4	Y	6133	6171	1	94
12	0	26851	-0-	26851	26851	22322	3	247	4	Y	5555	5546	1	103
01	50772 X	23921	-0-	-26851	-0-	6746	9	87	4	Y	5174	5032	1	245
02	26488 X	NO RPT	-0-	-26488	-0-	20493	3			Y	NO RPT			245
						6111	9							
						18143	3							
						5691	9							
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066														
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	3412	3	Y	357	370	1	46
10	5704 X	4525	-0-	-1179	-0-	568	4	393	9	Y	163	159	1	50
11	0	3298	-0-	3298	3298	245	1	4059	3	Y	140	139	1	51
12	0	3256	-0-	3256	6554	42	4	179	9	Y	152	138	1	65
01	0	3850	-0-	3850	10404	184	1	2931	3	Y	126	142	1	49
02	12492 X	2088	-0-	-10404	-0-	29	4	154	9	Y	128	110	1	67
						231	1	2714	3	Y				
						144	4	167	9					
						131	1	3429	3	Y				
						151	4	139	9					
						265	1	1547	3	Y				
						135	4	141	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919														
09	4350 X	1028	-0-	-3322	-0-	269	1	409	3	Y	256	265	1	21
10	4495 X	1953	-0-	-2542	-0-	68	4	282	9	Y	271	264	1	28
11	0	3444	-0-	3444	3444	262	1	1379	3	Y	350	347	1	31
12	0	6950	-0-	6950	10394	14	4	298	9	Y	682	622	1	91
01	0	4453	-0-	4453	14847	130	1	2900	3	Y	611	684	1	18
02	18424 X	3577	-0-	-14847	-0-	29	4	385	9	Y	470	405	1	83
						139	1	5757	3	Y				
						304	4	750	9					
						161	1	3467	3	Y				
						153	4	672	9					
						141	1	2685	3	Y				
						234	4	517	9					

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 288723														
COMPL. DATE 12/01/2018														
CAPACITY														
CNTY: ANDREWS														
TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	15810 X	13556	-0-	-2254	-0-	224	1	9195	3	Y	2211	2153	1	210
10	17019 X	15043	-0-	-1976	-0-	1705	4	2432	9	Y	2210	2243	1	177
11	0	12999	-0-	12999	12999	2431	9	10637	3	Y	1627	1592	1	212
12	0	12216	-0-	12216	25215	421	1	1790	9	Y	1993	1798	1	407
01	0	11224	-0-	11224	36439	151	4	9594	3	Y	1722	1956	1	173
02	46652 X	10213	-0-	-36439	-0-	429	1	2192	9	Y	1361	1333	1	201
						315	1	8970	3					
						45	4	1894	9					
						148	1	8457	3					
						111	4	1497	9					
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737														
COMPL. DATE 08/24/2016														
TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	285	1	4831	3	N	1155	1042	1	477
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	1669	4	1271	9	N	1096	1378	1	195
11	0	6957	-0-	6957	6957	272	1	4573	3	N	846	878	1	163
12	0	9393	-0-	9393	16350	186	4	1206	9	N	1078	703	1	538
01	0	13568	-0-	13568	29918	150	1	5856	3	N	1388	1567	1	359
02	43650 X	13732	-0-	-29918	-0-	20	4	931	9	N	1281	1243	1	397
						412	1	7790	3					
						5	4	1186	9					
						533	1	11228	3					
						280	4	1527	9					
						481	1	11740	3					
						102	4	1409	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827														
COMPL. DATE 03/25/2017														
TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	233	1	9341	3	Y	780	794	1	81
10	8215 X	5587	-0-	-2628	-0-	858	9	4402	3	Y	816	793	1	104
11	0	4137	-0-	4137	4137	242	1	898	9	Y	692	694	1	102
12	0	4168	-0-	4168	8305	45	4	3140	3	Y	755	691	1	166
01	0	5087	-0-	5087	13392	205	1	761	9	Y	628	709	1	85
02	16175 X	2783	-0-	-13392	-0-	31	4	2951	3	Y	652	552	1	185
						230	1	831	9					
						156	4	3959	3					
						263	1	691	9					
						174	4	1711	3					
						206	1	717	9					
						149	4							
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901														
COMPL. DATE 11/19/2018														
TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	358	1	6436	3	Y	1030	994	1	98
10	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	1194	4	1133	9	Y	1029	1045	1	82
11	0	11863	-0-	11863	11863	441	1	10653	3	Y	1044	990	1	136
12	0	6085	-0-	6085	17948	1132	9	10163	3	Y	1024	951	1	209
01	0	4801	-0-	4801	22749	408	1	1148	9	Y	885	1005	1	89
02	29542 X	6793	-0-	-22749	-0-	144	4	4629	3	Y	637	632	1	94
						330	1							
						1126	9							
						283	1	3526	3					
						18	4	974	9					
						242	1	5774	3					
						76	4	701	9					

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7890 X	5195	-0-	-2695	-0-	179	1	3866	3	Y	460	476	1	48
						644	4	506	9					
10	8153 X	2742	-0-	-5411	-0-	282	1	1903	3	Y	488	476	1	60
						20	4	537	9					
11	8850 X	7279	-0-	-1571	-0-	188	1	6234	3	Y	723	717	1	66
						62	4	795	9					
12	0	8765	-0-	8765	8765	269	1	7277	3	Y	758	691	1	133
						385	4	834	9					
01	0	6905	-0-	6905	15670	197	1	5846	3	Y	549	615	1	67
						258	4	604	9					
02	21709 X	6039	-0-	-15670	-0-	135	1	5003	3	Y	423	364	1	126
						436	4	465	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
09	6240 X	991	-0-	-5249	-0-	233	1	758	9	Y	689	714	1	87
						275	1	1568	3	Y	705	687	1	105
						16	4	776	9					
11	6180 X	1864	-0-	-4316	-0-	310	1	930	3	Y	559	555	1	109
						9	4	615	9					
12	0	2721	-0-	2721	2721	308	1	1657	3	Y	607	553	1	163
						88	4	668	9					
01	0	2395	-0-	2395	5116	278	1	1513	3	Y	488	547	1	104
						67	4	537	9					
02	7756 X	2640	-0-	-5116	-0-	184	1	1878	3	Y	377	324	1	157
						163	4	415	9					
UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005														
09	7860 X	3687	-0-	-4173	-0-	218	1	1220	3	Y	1242	1421	1	117
						883	4	1366	9					
10	8122 X	1264	-0-	-6858	-0-	756	4	508	9	Y	462	424	1	155
11	8280 X	5344	-0-	-2936	-0-	161	1	2852	3	Y	1974	1902	1	227
						160	4	2171	9					
12	0	3278	-0-	3278	3278	159	1	1383	3	Y	1075	931	1	371
						553	4	1183	9					
01	0	2441	-0-	2441	5719	189	1	1361	3	Y	746	1056	1	61
						70	4	821	9					
02	9104 X	3385	-0-	-5719	-0-	76	1	2032	3	Y	1156	529	1	688
						5	4	1272	9					
UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618														
09	8370 X	5014	-0-	-3356	-0-	242	1	2198	3	Y	894	1023	1	84
						1591	4	983	9					
10	8649 X	1728	-0-	-6921	-0-	1362	4	366	9	Y	333	305	1	112
11	9240 X	7981	-0-	-1259	-0-	118	1	5252	3	Y	2105	1975	1	242
						295	4	2316	9					
12	0	4980	-0-	4980	4980	152	1	2548	3	Y	1147	993	1	396
						1018	4	1262	9					
01	0	4577	-0-	4577	9557	250	1	2787	3	Y	1270	1561	1	105
						143	4	1397	9					
02	15985 X	6428	-0-	-9557	-0-	92	1	4161	3	Y	1967	901	1	1171
						11	4	2164	9					

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-3 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	28899 040 950523 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290785		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2019				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	5635	-0-	-1745		-0-	273	1	2360	3	Y	1175	1294	1			110
10	7626 X	1977	-0-	-5649		-0-	1709	4	1293	9							
11	8056 X	8056	-0-	-0-		-0-	33	1	1462	4	Y	438	401	1			147
12	0	4967	-0-	4967		4967	482	9									
01	0	4446	-0-	4446		9413	172	1	5519	3	Y	1868	1800	1			215
02	14517 X	5104	-0-	-9413		-0-	310	4	2055	9							
							100	1	2677	3	Y	1018	881	1			352
							1070	4	1120	9							
							128	1	2928	3	Y	1126	1385	1			93
							151	4	1239	9							
							61	1	3498	3	Y	1396	658	1			831
							9	4	1536	9							
EMMA (CHARGED SAND) CAPTUREPOINT LLC COWDEN, EMMA, TRACT -A-					28899 083 130545	NON-ASSOCIATED RRCID -> 038841		ONE WELL COMPL. DATE 08/20/1965				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F					28899 166 247756	ASSOCIATED RRCID -> 281706		49B COMPL. DATE 02/08/2016				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872					
09	5100 #	3970	-0-	-1130		-0-	3709	3	176	4	Y	77	79	1			42
10	4958 R	4958	-0-	-0-		-0-	85	9	135	4	Y	89	104	1			27
11	5138 R	5138	-0-	-0-		-0-	4725	3									
12	0	5011	-0-	5011		5011	98	9	395	4	Y	94	79	1			42
01	10175 R	5164	-0-	-5011		-0-	4640	3									
02	3696 #	NO RPT	-0-	-3696		-0-	103	9	291	4	Y	154	113	1			83
							4551	3									
							169	9	58	4	Y	123	117	1			89
							4971	3									
							135	9			Y	NO RPT					89
UNIVERSITY 28 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		537158					Y	-0-					89
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		537158					Y	-0-					89
11	SHUT IN	319	-0-	319		537477	318	3	1	4	Y	-0-	6	1			83
12	SHUT IN	497	-0-	497		537974	254	3	6	4	Y	215	240	1			58
01	SHUT IN	1011	-0-	1011		538985	237	9									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		538985	604	3	407	9	Y	370	358	1			70
											Y	NO RPT					

EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 1-20														
WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7860 #	4755	-0-	-3105	-0-	4639	3	116	9	Y	105	69	1	103
10	8715 R	8715	-0-	-0-	-0-	8222	3	93	4	Y	364	385	1	82
						400	9							
11	8193 R	8193	-0-	-0-	-0-	7884	3	55	4	Y	231	213	1	100
						254	9							
12	8287 R	8287	-0-	-0-	-0-	7962	3	64	4	Y	237	208	1	129
						261	9							
01	7482 R	7482	-0-	-0-	-0-	7155	3	126	4	Y	183	232	1	80
						201	9							
02	4452 #	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT			80
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358														
09	11700 #	8180	-0-	-3520	-0-	7885	3	295	9	Y	268	153	1	228
10	11068 R	11068	-0-	-0-	-0-	10422	3	117	4	Y	481	585	1	124
						529	9							
11	10200 #	8948	-0-	-1252	-0-	8585	3	59	4	Y	276	273	1	127
						304	9							
12	9827 #	6626	-0-	-3201	-0-	6254	3	50	4	Y	293	259	1	161
						322	9							
01	9703 #	9168	-0-	-535	-0-	8428	3	149	4	Y	537	518	1	180
						591	9							
02	7644 #	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT			180
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479														
09	4560 #	3505	-0-	-1055	-0-	3331	3	174	9	Y	158	93	1	139
10	3565 #	2409	-0-	-1156	-0-	2223	3	25	4	Y	146	235	1	50
						161	9							
11	2280 #	2042	-0-	-238	-0-	1733	3	12	4	Y	270	218	1	102
						297	9							
12	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2634	3	21	4	Y	261	224	1	139
						287	9							
01	3627 #	3019	-0-	-608	-0-	2689	3	48	4	Y	256	293	1	102
						282	9							
02	3276 #	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT			102
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586														
09	5040 #	4821	-0-	-219	-0-	4620	3	201	9	Y	183	172	1	59
10	0	7480	-0-	7480	7480	6807	3	38	4	Y	577	568	1	68
						635	9							
11	0	4536	-0-	4536	12016	4149	3	387	9	Y	352	342	1	78
12	0	4795	-0-	4795	16811	4352	3	16	4	Y	388	325	1	141
						427	9							
01	22388 R	5577	-0-	-16811	-0-	4932	3	645	9	Y	586	523	1	204
02	4508 #	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			204
UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
09	16140 #	13349	-0-	-2791	-0-	12362	3	560	4	Y	388	430	1	228
						427	9							
10	13837 R	13837	-0-	-0-	-0-	12901	3	379	4	Y	506	585	1	149
						557	9							
11	14310 #	13571	-0-	-739	-0-	11826	3	1147	4	Y	544	454	1	239
						598	9							
12	0	8804	-0-	8804	8804	8108	3	481	4	Y	195	250	1	184
						215	9							
01	16027 #	5471	-0-	-10556	-0-	5168	3	61	4	Y	220	229	1	175
						242	9							
02	12460 #	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT			175

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-26 UNIT				//CONT.// 28899 166 WELL #:	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS					
				//CONT.// 247756	5H	RRCID -> 283482	COMPL.	DATE 01/15/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11450	- 17704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 #	1960	-0-	-1160	-0-	1694	3	266	9	Y	242	245	1		84
10	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	2953	3	17	4	Y	539	556	1		67
						593	9								
11	0	3777	-0-	3777	3777	3297	3	480	9	Y	436	409	1		94
12	0	2412	-0-	2412	6189	2140	3	8	4	Y	240	233	1		101
						264	9								
01	6856 R	667	-0-	-6189	-0-	594	3	73	9	Y	66	120	1		47
02	3220 #	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT				47
UNIVERSITY 1-28A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283654	COMPL.	DATE 01/14/2016	TOTAL	DEPTH 11169	PERF.11420	- 16724			
09	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2722	3	11	4	Y	206	245	1		58
						227	9								
10	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2286	3	299	9	Y	272	311	1		19
11	5250 #	2218	-0-	-3032	-0-	1901	3	8	4	Y	281	259	1		41
						309	9								
12	0	2913	-0-	2913	2913	2507	3	55	4	Y	319	290	1		70
						351	9								
01	5243 R	2330	-0-	-2913	-0-	2005	3	325	9	Y	295	305	1		60
02	2772 #	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT				60
UNIVERSITY 9-35				WELL #:	1H	RRCID -> 284502	COMPL.	DATE 11/12/2015	TOTAL	DEPTH 11159	PERF.11985	- 14985			
09	4830 #	3446	-0-	-1384	-0-	2921	3	525	9	Y	477	403	1		179
10	0	4002	-0-	4002	4002	3545	3	32	4	Y	386	492	1		73
						425	9								
11	7979 R	3977	-0-	-4002	-0-	3460	3	517	9	Y	470	426	1	2 8	115
12	0	3890	-0-	3890	3890	3358	3	37	4	Y	450	335	1		230
						495	9								
01	7645 R	3755	-0-	-3890	-0-	3252	3	503	9	Y	457	484	1		203
02	2968 #	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT				203
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284546	COMPL.	DATE 10/31/2015	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11376	- 17934			
09	5880 #	5291	-0-	-589	-0-	4731	3	560	9	Y	509	445	1		154
10	0	4893	-0-	4893	4893	4354	3	24	4	Y	468	556	1		66
						515	9								
11	10543 R	5650	-0-	-4893	-0-	5072	3	578	9	Y	525	481	1		110
12	0	4684	-0-	4684	4684	4189	3	15	4	Y	436	381	1		165
						480	9								
01	9598 R	4914	-0-	-4684	-0-	4679	3	235	9	Y	214	273	1		106
02	4928 #	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT				106
EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523 WELL #:	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
				1H	RRCID -> 290589	COMPL.	DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 11325	PERF.11570	- 20138				
09	8220 X	6189	-0-	-2031	-0-	3054	3	1851	4	N	1167	1662	1		234
						1284	9								
10	8556 X	1710	-0-	-6846	-0-	795	4	915	9	N	832	445	1		621
11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	5119	3	908	4	N	2308	2261	1		668
						2539	9								
12	0	8381	-0-	8381	8381	6144	4	2237	9	N	2034	1717	1		985
01	0	8395	-0-	8395	16776	6411	4	1984	9	N	1804	2372	1		417
02	23949 X	7173	-0-	-16776	-0-	5407	4	1766	9	N	1605	1233	1		789

EMMA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//	28899 581	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523										
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10896 -	20992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	23430 X	1169	-0-	-22261	-0-		261 1	142 4	766 3	Y	-0-		181 1		-0-
10	19313 X	2420	-0-	-16893	-0-		276 1	466 9	1678 3	Y	424		390 1		34
11	15270 X	939	-0-	-14331	-0-		126 1	4 4	269 3	Y	491		461 1		64
12	0	3742	-0-	3742	3742		144 1	767 9	2831 3	Y	697		619 1		142
01	0	4610	-0-	4610	8352		326 1	12 4	2447 3	Y	1659		1634 1		167
02	12498 X	4146	-0-	-8352	-0-		332 1	20 4	1484 3	Y	2100		1956 1		311
									2310 9						
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955 -	20555	
09	17790 X	12011	-0-	-5779	-0-		238 1	1565 4	8441 3	Y	1606		1563 1		153
10	15469 X	12878	-0-	-2591	-0-		191 1	1398 9	11289 3	Y	1271		1322 1		102
11	14970 X	12903	-0-	-2067	-0-		77 1	159 4	11249 3	Y	1289		1223 1		168
12	0	13218	-0-	13218	13218		128 1	1418 9	11811 3	Y	1162		1093 1		237
01	0	11358	-0-	11358	24576		1 4	1278 9	10234 3	Y	871		1021 1		87
02	34011 X	9435	-0-	-24576	-0-		115 1	51 4	7985 3	Y	1117		1039 1		165
							116 1	105 4	1229 9						
UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.11024 -	21311	
09	18690 X	16294	-0-	-2396	-0-		286 1	2048 4	12302 3	Y	1507		1561 1		198
10	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-		269 1	170 4	16512 3	Y	1598		1559 1		237
11	15510 X	13614	-0-	-1896	-0-		174 1	117 4	1758 9	Y	1376		1364 1		249
12	0	14178	-0-	14178	14178		174 1	272 1	11809 3	Y	1490		1358 1		381
01	0	8892	-0-	8892	23070		117 4	616 4	1514 9	Y	1334		1494 1		221
02	33312 X	10242	-0-	-23070	-0-		329 1	300 4	6796 3	Y	1261		1086 1		396
							219 1	692 4	1467 9						
									7944 3						
									1387 9						
EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
COWDEN, W. F.				WELL #:	11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. N/A		
09	240 N	154	-0-	-86	-0-		154 2			N	-0-				-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-		157 2			N	-0-				-0-
11	0	237	-0-	237	237		237 2			N	-0-				-0-
12	474 N	237	-0-	-237	-0-		237 2			N	-0-				-0-
01	0	263	-0-	263	263		263 2			N	-0-				-0-
02	405 N	142	-0-	-263	-0-		142 2			N	-0-				-0-
COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL	DEPTH	5474	PERF. 2745 -	2933	
09	240 N	166	-0-	-74	-0-		166 2			N	-0-				-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-		170 2			N	-0-				-0-
11	0	257	-0-	257	257		257 2			N	-0-				-0-
12	514 N	257	-0-	-257	-0-		257 2			N	-0-				-0-
01	0	285	-0-	285	285		285 2			N	-0-				-0-
02	438 N	153	-0-	-285	-0-		153 2			N	-0-				-0-

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4305	PERF. 2796	-	3004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2834	-	3157	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL	DEPTH	3100	PERF. 2756	-	3080	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794											
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL	DEPTH	4737	PERF. 2847	-	3064	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
UNIVERSITY AZ				5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL	DEPTH	3232	PERF. 2883	-	3075	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
REVERENCE OPERATING LLC				703827											
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL	DEPTH	5029	PERF. 3080	-	3104	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BROWN-ALTMAN				28961 284 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:				22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	-0-	27486	3			Y	-0-			-0-
10	22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	-0-	22143	3			Y	-0-			-0-
11	29970 X	18008	-0-	-11962	-0-	-0-	18008	3			Y	-0-			-0-
12	30969 X	18441	-0-	-12528	-0-	-0-	18441	3			Y	-0-			-0-
01	30969 X	19991	-0-	-10978	-0-	-0-	19991	3			Y	-0-			-0-
02	25648 X	19984	-0-	-5664	-0-	-0-	19984	3			Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A		
09	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	3			Y	-0-			-0-
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-			-0-
11	6420 X	5540	-0-	-880	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-			-0-
12	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	-0-	4714	3			Y	-0-			-0-
01	6851 X	5105	-0-	-1746	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-			-0-
02	6188 X	4202	-0-	-1986	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 - 9130		
09	17250 X	12361	-0-	-4889	-0-	-0-	12361	3			N	-0-			-0-
10	12865 X	12466	-0-	-399	-0-	-0-	12466	3			N	-0-			-0-
11	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-			-0-
12	12772 X	11597	-0-	-1175	-0-	-0-	11597	3			N	-0-			-0-
01	12772 X	11643	-0-	-1129	-0-	-0-	11643	3			N	-0-			-0-
02	11536 X	9964	-0-	-1572	-0-	-0-	9964	3			N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:	28	RRCID ->	155476	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8962 - 9100		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE, F. P.				033149 WELL #:	28	RRCID ->	019766	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9084 - 9093		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

EMPEROR (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
BROWN-ALTMAN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-			-0-	
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-	
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-	
12	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056	3			Y	-0-			-0-	
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	3			Y	-0-			-0-	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-	
HALLEY, S. M. -B-															
WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090															
09	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21876	3			N	-0-			-0-	
10	0	23520	-0-	23520	-0-	23520	3			N	-0-			-0-	
11	45640 X	22120	-0-	-23520	-0-	22120	3			N	-0-			-0-	
12	0	23264	-0-	23264	-0-	23264	3			N	-0-			-0-	
01	0	25875	-0-	25875	-0-	25875	3			N	-0-			-0-	
02	69857 X	20718	-0-	-49139	-0-	20718	3			N	-0-			-0-	
BROWN-ALTMAN UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
COMAL OPERATING LLC															
COWDEN -S-															
WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A															
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-			-0-	
10	0	6401	-0-	6401	-0-	6401	3			N	-0-			-0-	
11	0	7286	-0-	7286	-0-	7286	3			N	-0-			-0-	
12	0	7282	-0-	7282	-0-	7282	3			N	-0-			-0-	
01	0	7622	-0-	7622	-0-	7622	3			N	-0-			-0-	
02	33450 X	4859	-0-	-28591	-0-	4859	3			N	-0-			-0-	
MCCABE															
WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A															
09	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	3			N	-0-			-0-	
10	0	17405	-0-	17405	-0-	17405	3			N	-0-			-0-	
11	0	22104	-0-	22104	-0-	22104	3			N	-0-			-0-	
12	0	24525	-0-	24525	-0-	24525	3			N	-0-			-0-	
01	0	23339	-0-	23339	-0-	23339	3			N	-0-			-0-	
02	100985 X	13612	-0-	-87373	-0-	13612	3			N	-0-			-0-	
IRON ORCHARD OPERATING LLC															
BROWN-ALTMAN ACCT. 7															
WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 -	9148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 -	9170
09	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-	31656	3	N	-0-		67
10	0	35589	-0-	35589	35589	35589	3	N	-0-		67
11	71214 X	35625	-0-	-35589	-0-	35625	3	N	-0-		67
12	0	32942	-0-	32942	32942	32942	3	N	-0-		67
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	30648			N	NO RPT		67
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	28576			N	NO RPT		67
HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 -	9328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8958 -	9050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		260	RRCID -> 099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9225 -	9319
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8916 -	9120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)										CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.																			
BROWN & ALTMAN																			
GAS UNIT NO. 3																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 019752																			
COMPL. DATE 11/08/1995																			
TOTAL DEPTH 11550																			
PERF. 8960 - 9150																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-	
10	0	3628	-0-	-0-	3628	3628	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-	
11	0	3511	-0-	-0-	3511	7139	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-	
12	0	3639	-0-	-0-	3639	10778	-0-	3639	3			Y	-0-					-0-	
01	0	3630	-0-	-0-	3630	14408	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-	
02	17728 X	3320	-0-	-0-	-14408	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-	
BROWN & ALTMAN																			
GAS UNIT NO. 5																			
WELL #: 1 U																			
RRCID -> 019754																			
COMPL. DATE 04/03/1958																			
TOTAL DEPTH 11500																			
PERF. N/A																			
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12575	3			Y	-0-					-0-	
10	0	14239	-0-	-0-	14239	14239	-0-	14239	3			Y	-0-					-0-	
11	0	13033	-0-	-0-	13033	27272	-0-	13033	3			Y	-0-					-0-	
12	0	12234	-0-	-0-	12234	39506	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-	
01	0	10635	-0-	-0-	10635	50141	-0-	10635	3			Y	-0-					-0-	
02	59745 X	9604	-0-	-0-	-50141	-0-	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-	
BROWN & ALTMAN																			
GAS UNIT NO. 7																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 019756																			
COMPL. DATE 01/21/1959																			
TOTAL DEPTH 9435																			
PERF. N/A																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BROWN-ALTMAN																			
CONS GAS UNIT NO. 8																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 063657																			
COMPL. DATE 10/19/1999																			
TOTAL DEPTH 11535																			
PERF. 9020 - 9219																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BROWN-ALTMAN																			
CONS GAS UNIT NO. 8																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 163446																			
COMPL. DATE 03/22/1997																			
TOTAL DEPTH 9165																			
PERF. 8974 - 9165																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
EMPEROR (ELLENBURGER)																			
COMAL OPERATING LLC																			
MCCABE																			
28961 426																			
ASSOCIATED																			
ONE WELL																			
CMTY: WINKLER																			
169379																			
WELL #: 3 L																			
RRCID -> 019824																			
COMPL. DATE 11/22/1957																			
TOTAL DEPTH 11481																			
PERF. N/A																			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EMPEROR (ELLENBURGER)			//CONT.//		28961 426	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.					945936													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)					28961 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER							
OXY USA WTP LP					630555													
COWDEN, S.			WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMPEROR (MISS.)					28961 657	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION					027200													
COWDEN, E.W.			WELL #:		8	RRCID -> 160276	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7877 - 8271									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC					733287													
HALLEY, S.			WELL #:		701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154 - 8224									
09	DLQ	G-10	16983	-0-	16983	68138	16740	3	243	9	Y	221	350	1				110
10		16646	17724	-0-	1078	69216	17482	2	242	9	Y	220	165	1				165
11		17220	16789	-0-	-431	68785	16555	2	234	9	Y	213	173	1				205
12		0	16635	-0-	16635	85420	16392	3	243	9	Y	221	349	1				77
01		17794	NO RPT	-0-	-17794	67626					Y	NO RPT						77
02		15848 #	NO RPT	-0-	-15848	51778					Y	NO RPT						77
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)					28961 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION					027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-			WELL #:		2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7829 - 7834									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-														28961 700 054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
														WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN														129004 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314	
09	4050 X	4050		-0-	-0-	-0-	4009	2	41	9	N	37	185	1			32						
10	3928 X	3928		-0-	-0-	-0-	3798	2	130	9	N	118					150						
11	4470 X	4470		-0-	-0-	-0-	4382	2	88	9	N	80					230						
12	2697 X	1615		-0-	-1082	-0-	1565	2	50	9	N	45	185	1			90						
01	2697 X	435		-0-	-2262	-0-	435	2			N	-0-					90						
02	2436 X	-0-		-0-	-2436	-0-					N	-0-					90						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC HALLEY, S.														733287 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177	
09	DLQ G-10	369		-0-	369	1783	369	3			Y	-0-					-0-						
10	0	339		-0-	339	2122	339	3			Y	-0-					-0-						
11	0	296		-0-	296	2418	296	3			Y	-0-					-0-						
12	0	296		-0-	296	2714	296	3			Y	-0-					-0-						
01	341 N	NO RPT		-0-	-341	2373					Y	NO RPT					-0-						
02	280 N	NO RPT		-0-	-280	2093					Y	NO RPT					-0-						
HALLEY, S.														WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343	
09	1404 N	1404		-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					210						
*10	1529 N	1529		-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					210						
*11	1427 N	1427		-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					210						
*12	1493 N	1493		-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					210						
01	1519 N	NO RPT		-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					210						
02	1344 N	NO RPT		-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					210						
MAXWELL "18"														WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
09	1231 N	1231		-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-	178	1			92						
10	0	1371		-0-	1371	1371	1295	3	76	9	N	69					161						
11	2629 N	1258		-0-	-1371	-0-	1175	3	83	9	N	75					236						
12	0	1274		-0-	1274	1274	1139	3	135	9	N	123	177	1			182						
01	1364 N	NO RPT		-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					182						
02	1176 N	NO RPT		-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					182						
HALLEY, S. M.														WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560	
09	2426 N	2426		-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					180						
*10	2398 N	2398		-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					180						
*11	2208 X	2208		-0-	-0-	-0-	2205	3	3	9	N	3					183						
*12	2378 X	2378		-0-	-0-	-0-	2375	3	3	9	N	3					186						
01	2232 X	NO RPT		-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					186						
02	2016 N	NO RPT		-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					186						

EMPEROR (SIMPSON)										CNTY: WINKLER									
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC																			
HALLEY, S. M.																			
										</									

EMPEROR (WADDELL-OIL)														CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION															
HENDRICK OPERATING AREA -B-															
28961 781 ASSOCIATED CAPACITY															
027200															
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COMAL OPERATING LLC															
169379															
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970															
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3				N	-0-			94
10	0	2354	-0-	2354	2354	2354	3				N	-0-			94
11	0	2664	-0-	2664	5018	2664	3				N	-0-			94
12	0	2405	-0-	2405	7423	2405	3				N	-0-			94
01	0	2587	-0-	2587	10010	2587	3				N	-0-			94
02	2800 N	2319	-0-	-481	9529	2319	3				N	-0-			94
MCDANIEL COMPANY, INC., THE															
HENDRICK, IDA & T. J. 545300															
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138															
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2				N	-0-			190
10	837 N	185	-0-	-652	-0-	185	2				N	-0-			190
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-						N	-0-			190
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-			190
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2				N	-0-			190
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			190
EMPEROR (WICHITA ALBANY)														CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC															
COWDEN, E. W. UNIT 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
733287															
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAXWELL 18															
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (WOLFCAMP)														CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
BROWN-ALTMAN UNIT 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY															
054430															
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292															
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3				Y	-0-			-0-
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3				Y	-0-			-0-
11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3				Y	-0-			-0-
12	1767 X	1351	-0-	-416	-0-	1351	3				Y	-0-			-0-
01	1736 N	1122	-0-	-614	-0-	1122	3				Y	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3				Y	-0-			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	347	-0-	347	2157	347	2		N	-0-				186
10	SWR 10	361	-0-	361	2518	361	2		N	-0-				186
11	SWR 10	366	-0-	366	2884	366	2		N	-0-				186
12	SWR 10	390	-0-	390	3274	390	2		N	-0-				186
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT				186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT				186
EMPEROR (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LDF ENERGY, LLC														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2														
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT				-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1														
WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT				-0-
BROWN ALTMAN "D"														
WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550														
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-				-0-
10	0	2409	-0-	2409	2409	2409	3		N	-0-				-0-
11	0	2363	-0-	2363	4772	2363	3		N	-0-				-0-
12	0	2420	-0-	2420	7192	2420	3		N	-0-				-0-
*01	3100 N	2228	-0-	-872	6320	2228	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6320				N	NO RPT				-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50						N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	100	50	3				N	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	150	50	3				N	-0-		-0-
*01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50						N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50						N	NO RPT		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011												
VEST -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46

EMPEROR, DEEP (YATES)		28962 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION		027200												
COWDEN, E. W.		WELL #:		15		RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2376 - 2605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
COWDEN, E. W.		WELL #:		13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
COWDEN -37-				WELL #:		2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #:		1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680	
09	14B DENY	942	-0-	942	3773	942	3		N	-0-	-0-
10	14B DENY	746	-0-	746	4519	746	3		N	-0-	-0-
11	14B DENY	616	-0-	616	5135	616	3		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135				N	NO RPT	-0-
COWDEN -37-				WELL #:		3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684	
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-	-0-
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-
11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT	-0-
LDF ENERGY, LLC				491588							
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #:		1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	100	50	3		N	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	150	50	3		N	-0-	-0-
*01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN A				WELL #:		8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC		875088											
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368					
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			187
10	0	677	-0-	677	677	677	2		N	-0-			187
11	0	660	-0-	660	1337	660	2		N	-0-			187
12	0	562	-0-	562	1899	562	2		N	-0-			187
01	0	648	-0-	648	2547	648	2		N	-0-			187
02	3214 R	667	-0-	-2547	-0-	606	2	61 9	N	55	242 1		-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
JOHNSON, W. D.														
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
CNTY: WARD														
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														
SUNDOWN ENERGY LP														
ESTES, E. W.														
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
CNTY: WARD														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS OIL COMPANY														
JOHNSON, W. D. -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-		208
10	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-		208
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		208
12	0		29	-0-	29	33	29	3			N	-0-		208
01	0		12	-0-	12	45	12	3			N	-0-		208
*02	261	N	216	-0-	-45	-0-	201	3	15	9	N	14		222
EVERTS (PENNSYLVANIAN)														
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.														
BOYD 35 SWD														
WELL #: 084596 RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185														
CNTY: WINKLER														
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC														
BOYD 35 SWD														
WELL #: 166150 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COLGATE OPERATING, LLC				167327													
HALEY UNIT		WELL #:		1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					13
10	66 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2		58 4	Y	1		1 1			9
								1 9						5 1			
11	83 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2		78 4	Y	-0-					9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*01	160 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2		118 4	Y	-0-					9
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						Y	NO RPT					9
HALEY UNIT		WELL #:		501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
HALEY UNIT		WELL #:		502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
HALEY UNIT		WELL #:		801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
COLGATE OPERATING, LLC		167327																	
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HALEY 18				WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.17458 - 18384					
09	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-						Y	-0-	2	1				10
10	21576	X	4392	-0-	-17184	-0-	472	2	3920	4	Y	-0-		1	1				9
11	0		4781	-0-	4781	4781	282	2	4499	4	Y	-0-							9
12	0		13039	-0-	13039	17820	3739	2	9300	4	Y	-0-							9
01	28046	X	10226	-0-	-17820	-0-	2690	2	7536	4	Y	-0-							9
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT							9
FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696																	
FEE -ZG-		WELL #: 19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354											
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-							47
10	0		523	-0-	523	523	523	3			N	-0-							47
11	0		659	-0-	659	1182	659	3			N	-0-							47
12	0		680	-0-	680	1862	680	3			N	-0-							47
01	0		743	-0-	743	2605	743	3			N	-0-							47
02	2800	N	664	-0-	-2136	469	664	3			N	-0-							47
SLANT OPERATING, LLC		786697																	
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER											
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146																	
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)													CNTY: WINKLER	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"														
WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	54	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118 B	118	65	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155 B	273	75	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157 B	430	78	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178 B	608	78	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	782 N	174	-0-	-608 B	-0-	70	1	79	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
FORD (CHANNEL)													CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
CHINA DRAW 26														
WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47													WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STATE OF TEXAS 48													WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHINA DRAW 26													WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1													WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL	DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHINA DRAW 26				WELL #:	3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12170	PERF. 9534 - 11970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL	DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMSEY "38"				WELL #:	3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14				WELL #:	1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11345	- 11362
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:	1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL	DEPTH 12238	PERF.11732	- 14346
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD, WEST (4100)				31913 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CULBERSON						
KIMLAR OIL COMPANY, INC.				462980									
TXL 27				WELL #:	1	RRCID -> 101836	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006	-	3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RING ENERGY, INC.				712382									
CULBERSON "V" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 093672	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574	-	3586	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
APACHE CORPORATION				027200									
NIGHTHAWK STATE				WELL #:	454H	RRCID -> 289740	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9796	-	14890	
09	DLQ G-10	25673	-0-	25673	78316	1263 1	21581 3	Y	2572	2517	0	6938	
						2829 9							
10	DLQ G-10	27122	-0-	27122	105438	610 1	23519 3	Y	2721	2743	0	472	
						2993 9							
11	127217 X	21779	-0-	-105438	-0-	622 1	18725 3	Y	2211	2250	0	433	
						2432 9							
12	27156 X	13173	-0-	-13983	-0-	310 1	11221 3	Y	1493	1439	0	487	
						1642 9							
01	27156 X	24941	-0-	-2215	-0-	620 1	21493 3	Y	2571	2689	0	369	
						2828 9							
02	23968 X	20562	-0-	-3406	-0-	497 1	16935 3	Y	2845	2742	0	472	
						3130 9							
NIGHTHAWK STATE				WELL #:	514H	RRCID -> 289859	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9796	-	14891	
09	DLQ G-10	26095	-0-	26095	79912	1131 1	22096 3	Y	2607	2553	0	5605	
						2868 9							
10	DLQ G-10	32130	-0-	32130	112042	324 1	28758 3	Y	2771	2844	0	481	
						3048 9							
11	131445 X	19403	-0-	-112042	-0-	239 1	16875 3	Y	2081	2154	0	408	
						2289 9							
12	27404 X	2715	-0-	-24689	-0-	72 1	1170 3	Y	1339	1310	0	437	
						1473 9							
01	31682 X	4852	-0-	-26830	-0-	112 1	2740 3	Y	1818	1994	0	261	
						2000 9							
02	28616 X	4613	-0-	-24003	-0-	217 1	4025 3	Y	337	542	0	56	
						371 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	28394	-0-	28394	108118	1495	1	24233	3	Y	2424	2386	0	7918
10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	120393	2666	9	345	1	8903	3	Y	2752	478
11	156604 X	36211	-0-	-120393	-0-	3027	9	316	1	33142	3	Y	2503	491
12	37882 X	21951	-0-	-15931	-0-	2753	9	392	1	19422	3	Y	1943	634
01	37882 X	35233	-0-	-2649	-0-	2137	9	821	1	31991	3	Y	2201	316
02	33796 X	28022	-0-	-5774	-0-	2421	9	555	1	24961	3	Y	2278	378
						2506	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759														
09	DLQ G-10	26966	-0-	26966	80834	1146	1	22851	3	Y	2699	2637	0	5089
10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	114388	2969	9	647	1	29186	3	Y	3383	587
11	137351 X	22963	-0-	-114388	-0-	3721	9	546	1	19635	3	Y	2529	496
12	28303 X	21058	-0-	-7245	-0-	2782	9	419	1	18866	3	Y	1612	526
01	33542 X	5345	-0-	-28197	-0-	1773	9	95	1	4896	3	Y	322	46
02	30296 X	16902	-0-	-13394	-0-	354	9	407	1	13860	3	Y	2395	398
						2635	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880														
09	DLQ G-10	40435	-0-	40435	107342	557	1	36750	3	Y	2844	2814	0	5447
10	DLQ G-10	41877	-0-	41877	149219	3128	9	622	1	38293	3	Y	2693	475
11	175152 X	25933	-0-	-149219	-0-	2962	9	532	1	22836	3	Y	2332	387
12	41788 X	16798	-0-	-24990	-0-	2565	9	379	1	14900	3	Y	1381	525
01	41881 X	32691	-0-	-9190	-0-	1519	9	536	1	28231	3	Y	3567	204
02	37828 X	34259	-0-	-3569	-0-	3924	9	467	1	30255	3	Y	3215	224
						3537	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
09	DLQ G-10	31644	-0-	31644	89406	465	1	28317	3	Y	2602	2575	0	2975
10	DLQ G-10	28653	-0-	28653	118059	2862	9	168	1	25698	3	Y	2534	447
11	156959 X	38900	-0-	-118059	-0-	2787	9	292	1	36509	3	Y	1908	317
12	30628 X	25044	-0-	-5584	-0-	2099	9	479	1	23282	3	Y	1166	444
01	30628 X	19680	-0-	-10948	-0-	1283	9	307	1	17770	3	Y	1457	83
02	27664 X	16066	-0-	-11598	-0-	1603	9	262	1	14271	3	Y	1394	97
						1533	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	33158	-0-	33158	81482	886	1	29111	3	Y	2874	2844	0	8812
10	DLQ G-10	32674	-0-	32674	114156	3161	9	30140	3	Y	1576	1761	0	278
11	149915 X	35759	-0-	-114156	-0-	800	1	29705	3	Y	4913	4375	0	816
12	34255 X	13314	-0-	-20941	-0-	1734	9	11247	3	Y	1590	1801	0	605
01	34255 X	26625	-0-	-7630	-0-	650	1	23410	3	Y	2531	2991	0	145
02	31164 X	29432	-0-	-1732	-0-	5404	9	26209	3	Y	2576	2542	0	179
						318	1							
						1749	9							
						431	1							
						2784	9							
						389	1							
						2834	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753														
09	DLQ G-10	22093	-0-	22093	96451	754	1	18473	3	Y	2605	2577	0	5143
10	DLQ G-10	16691	-0-	16691	113142	2866	9	13466	3	Y	2595	2618	0	458
11	132595 X	19453	-0-	-113142	-0-	370	1	16536	3	Y	2284	2363	0	379
12	29884 X	6561	-0-	-23323	-0-	2855	9	4739	3	Y	1505	1312	0	572
01	44706 X	44706	-0-	-0-	-0-	405	1	39339	3	Y	4326	4651	0	247
02	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	2512	9	39005	3	Y	3406	3416	0	237
						166	1							
						1656	9							
						608	1							
						4759	9							
						583	1							
						3747	9							
APR OPERATING LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 028612 RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY														
DELA STATE 58-T2-48														
WELL #: 085408 RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635														
09	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15452	3	64	4	N	297	368	1	540
10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	327	9	59	4	N	288	367	1	461
11	0	10629	-0-	10629	10629	10257	3	31	4	N	289	182	1	568
12	0	9604	-0-	9604	20233	317	9	48	4	N	454	520	1	502
01	0	14027	-0-	14027	34260	318	9	23	4	N	318	359	1	461
02	44438 X	10178	-0-	-34260	-0-	9057	3	38	4	N	237	180	1	518
						499	9							
						13654	3							
						350	9							
						9879	3							
						261	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13246	3	30	4	N	1699	1777	1	382
10	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	1869	9							
11	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	13742	3	23	4	N	1883	1979	1	286
12	0	12636	-0-	12636	12636	2071	9							
01	0	21017	-0-	21017	33653	11574	3	9	4	N	1369	1229	1	426
02	53397 X	19744	-0-	-33653	-0-	1506	9							
						11551	3	7	4	N	980	1056	1	350
						1078	9							
						19203	3	9	4	N	1641	1614	1	377
						1805	9							
						18338	3	39	4	N	1243	1231	1	389
						1367	9							
HUDSON 0-66X67														
WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
09	29580 X	28963	-0-	-617	-0-	25604	3	205	4	N	2867	2665	1	321
10	30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	3154	9							
11	0	21239	-0-	21239	21239	27067	3	10	4	N	3216	3228	1	309
12	0	24211	-0-	24211	45450	3538	9							
01	0	31500	-0-	31500	76950	19500	3	100	4	N	1490	1402	1	397
02	99813 X	22863	-0-	-76950	-0-	1639	9							
						21493	3	23	4	N	2450	2687	1	160
						2695	9							
						28295	3	3205	9	N	2914	2884	1	190
						20625	3	149	4	N	1899	1812	1	277
						2089	9							
STATE CRIMM 0-65X67														
WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
09	27540 X	15579	-0-	-11961	-0-	1650	1	12166	3	N	1578	1414	1	423
10	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	27	4	1736	9					
11	0	20448	-0-	20448	20448	2757	1	20060	3	N	2779	2693	1	509
12	0	1742	-0-	1742	22190	1178	4	3057	9					
01	0	25961	-0-	25961	48151	1916	1	16196	3	N	2106	2284	1	331
02	70502 X	22351	-0-	-48151	-0-	19	4	2317	9					
						144	1	1508	3	N	61			392
						23	4	67	9					
						2361	1	20269	3	N	2971	2901	1	462
						63	4	3268	9					
						926	1	18767	3	N	2319	2339	1	442
						107	4	2551	9					
HS STATE 113-22X15														
WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519														
09	74393 X	74393	-0-	-0-	-0-	71374	3	71	4	Y	2680	2864	1	379
10	76771 X	76771	-0-	-0-	-0-	2948	9							
11	67623 X	67623	-0-	-0-	-0-	74444	3	49	4	Y	2071	2168	1	282
12	0	75545	-0-	75545	75545	2278	9							
01	0	72335	-0-	72335	147880	65448	3	44	4	Y	1937	1891	1	328
02	220263 X	72383	-0-	-147880	-0-	2131	9							
						73255	3	27	4	Y	2057	2023	1	362
						2263	9							
						70011	3	11	4	Y	2103	2340	1	125
						2313	9							
						70436	3	56	4	Y	1719	1524	1	320
						1891	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13				//CONT.// //CONT.//	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID ->	282866	COMPL.	DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.11685	-	16691				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	97788	X	97788	-0-	-0-	-0-			90759 6514 9	3	515	4	Y	5922	5933	1			435
04	84958	X	84958	-0-	-0-	-0-			80505 4401 9	3	52	4	Y	4001	4164	1			247
05	52554	X	52554	-0-	-0-	-0-			50306 2146 9	3	102	4	Y	1951	2041	1			157
*06	107351	X	107351	-0-	-0-	-0-			100304 6901 9	3	146	4	Y	6274	5992	1			439
07	82605	X	82605	-0-	-0-	-0-			76961 5497 9	3	147	4	Y	4997	5090	1			346
*08	84251	X	84251	-0-	-0-	-0-			78475 5713 9	3	63	4	Y	5194	5400	1			140
09	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-			17356 883 9	3	59	4	Y	803	875	1			68
10	6696	X	600	-0-	-6096	-0-			453 140 9	3	7	4	Y	127	169	1			26
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-							Y	-0-					26
12	6696	X	4067	-0-	-2629	-0-			3982 80 9	3	5	4	Y	73					99
*01	61526	X	61526	-0-	-0-	-0-			56463 4995 9	3	68	4	Y	4541	4276	1			364
02	65278	X	65278	-0-	-0-	-0-			60872 4370 9	3	36	4	Y	3973	3862	1			475
HS STATE 114-13X12					WELL #:	1H	RRCID ->	283533	COMPL.	DATE 05/04/2017	TOTAL	DEPTH	8671	PERF.	8901	-	19042		
09	27780	X	11340	-0-	-16440	-0-			450 21 4	1	10375 494	3 9	Y	449	687	1			261
10	0		2	-0-	2	2			2 4 4				Y	-0-					261
11	0		4	-0-	4	6			4 4 4				Y	-0-					261
12	0		9459	-0-	9459	9465			630 34 4	1	8775 20 9	3 9	Y	18					279
01	0		36902	-0-	36902	46367			2365 92 4	1	33138 1307 9	3 9	Y	1188	1043	1			424
02	68744	X	22377	-0-	-46367	-0-			426 42 4	1	20879 1030 9	3 9	Y	936	896	1			464
HS STATE 114-24					WELL #:	1H	RRCID ->	283884	COMPL.	DATE 05/02/2017	TOTAL	DEPTH	8601	PERF.	8803	-	13650		
09	10170	X	3078	-0-	-7092	-0-			120 8 4	1	2823 127	3 9	Y	115	180	1			67
10	0		2	-0-	2	2			2 2 4				Y	-0-					67
11	0		4	-0-	4	6			4 4 4				Y	-0-					67
12	0		635	-0-	635	641			172 21 4	1	422 20 9	3 9	Y	18					85
01	0		7334	-0-	7334	7975			397 19 4	1	6757 161 9	3 9	Y	146	179	1			52
02	12697	X	4722	-0-	-7975	-0-			159 18 4	1	4323 222 9	3 9	Y	202	154	1			100

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-16														
WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	33150	X	23921	-0-	-9229	-0-	1006	1	22261	3	Y	534	644	1
							67	4	587	9				87
10	34720	X	29933	-0-	-4787	-0-	1103	1	26729	3	Y	1824	1687	1
							95	4	2006	9				224
11	33600	X	24173	-0-	-9427	-0-	710	1	21870	3	Y	1439	1435	1
							10	4	1583	9				228
12	0		16061	-0-	16061	16061	1137	1	13416	3	Y	1349	1257	1
							24	4	1484	9				320
01	0		-0-	-0-	-0-	16061					Y	526	816	1
02	27048	X	896	-0-	-26152	-0-	3	3	893	9	Y	812	729	1
														113
HS STATE 113-9														
WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974														
09	35400	X	20056	-0-	-15344	-0-	621	1	15015	3	Y	3977	3551	1
							45	4	4375	9				647
10	36580	X	21882	-0-	-14698	-0-	754	1	18598	3	Y	2244	2616	1
							62	4	2468	9				275
11	26400	X	18635	-0-	-7765	-0-	530	1	15952	3	Y	1951	1917	1
							7	4	2146	9				309
12	0		1666	-0-	1666	1666	243	1	383	3	Y	936	1023	1
							10	4	1030	9				222
01	0		17382	-0-	17382	19048	694	1	15875	3	Y	735	915	1
							4	4	809	9				42
02	40551	X	21503	-0-	-19048	-0-	1148	1	19102	3	Y	1139	1022	1
							1253	9						159
HS STATE 113-24X13														
WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842														
*03	59022	X	59022	-0-	-0-	-0-	51374	3	304	4	Y	6676	6826	1
							7344	9						491
*04	55885	X	55885	-0-	-0-	-0-	47214	3	45	4	Y	7842	7849	1
							8626	9						484
05	30411	X	28735	-0-	-1676	-0-	24950	3	20	4	Y	3423	3632	1
							3765	9						275
*06	74064	X	74064	-0-	-0-	-0-	66820	3	108	4	Y	6487	6308	1
							7136	9						454
07	30411	X	16630	-0-	-13781	-0-	14750	3	34	4	Y	1678	2016	1
							1846	9						116
*08	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	56042	3	98	4	Y	6186	6135	1
							6805	9						167
09	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	49002	3	326	4	Y	4260	4065	1
							4686	9						362
10	30411	X	20437	-0-	-9974	-0-	18269	3	202	4	Y	1787	1785	1
							1966	9						364
11	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-		364
12	30411	X	2282	-0-	-28129	-0-	2190	3	12	4	Y	73		437
							80	9						
01	49173	X	49173	-0-	-0-	-0-	46691	3	61	4	Y	2201	2462	1
							2421	9						176
02	72374	X	72374	-0-	-0-	-0-	69024	3	53	4	Y	2997	2815	1
							3297	9						358

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10															WELL #:															2H															RRCID -> 288203															COMPL. DATE 04/18/2019															TOTAL DEPTH 9052															PERF. 9448 - 15896														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																		
09		70800	X	57314	-0-		-13486		-0-			2920	1	51268	3	Y	2780	2732	1			279																																																																																		
												68	4	3058	9																																																																																									
10		73160	X	64081	-0-		-9079		-0-			2831	1	58457	3	Y	2431	2390	1			320																																																																																		
												119	4	2674	9																																																																																									
11		65940	X	51020	-0-		-14920		-0-			2434	1	46032	3	Y	2261	2303	1			278																																																																																		
												67	4	2487	9																																																																																									
12		63922	X	53034	-0-		-10888		-0-			2800	1	47996	3	Y	1962	1927	1			313																																																																																		
												80	4	2158	9																																																																																									
01		0		26070	-0-		26070		26070			1289	1	23031	3	Y	1562	1594	1			281																																																																																		
												32	4	1718	9																																																																																									
02		57960	X	232	-0-		-57728		-0-			31	1	63	3	Y	116	352	1			45																																																																																		
												10	4	128	9																																																																																									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10															WELL #:															3H															RRCID -> 288204															COMPL. DATE 04/18/2019															TOTAL DEPTH 9073															PERF. 9508 - 16617														
09		50070	X	46628	-0-		-3442		-0-			2140	1	41466	3	Y	2707	2832	1			271																																																																																		
												44	4	2978	9																																																																																									
10		68244	X	68244	-0-		-0-		-0-			2897	1	60534	3	Y	4263	3973	1			561																																																																																		
												124	4	4689	9																																																																																									
11		61329	X	61329	-0-		-0-		-0-			2887	1	55869	3	Y	2266	2548	1			279																																																																																		
												80	4	2493	9																																																																																									
12		51739	X	42505	-0-		-9234		-0-			1998	1	39176	3	Y	1157	1251	1			185																																																																																		
												58	4	1273	9																																																																																									
01		0		753	-0-		753		753			194	1	73	3	Y	435	542	1			78																																																																																		
												7	4	479	9																																																																																									
02		46732	X	832	-0-		-45900		-0-			48	1	195	3	Y	526	402	1			202																																																																																		
												10	4	579	9																																																																																									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10															WELL #:															4H															RRCID -> 288213															COMPL. DATE 04/18/2019															TOTAL DEPTH 9083															PERF. 9566 - 14990														
09		45792	X	45792	-0-		-0-		-0-			2322	1	40237	3	Y	2892	2657	1			290																																																																																		
												52	4	3181	9																																																																																									
10		52658	X	52658	-0-		-0-		-0-			2280	1	47117	3	Y	2879	2790	1			379																																																																																		
												94	4	3167	9																																																																																									
11		50439	X	50439	-0-		-0-		-0-			2274	1	43384	3	Y	4288	4139	1			528																																																																																		
												64	4	4717	9																																																																																									
12		43438	X	43438	-0-		-0-		-0-			2019	1	37101	3	Y	3876	3785	1			619																																																																																		
												54	4	4264	9																																																																																									
01		0		49311	-0-		49311		49311			3774	1	43344	3	Y	1895	2173	1			341																																																																																		
												108	4	2085	9																																																																																									
02		70590	X	21279	-0-		-49311		-0-			1568	1	19056	3	Y	543	675	1			209																																																																																		
												58	4	597	9																																																																																									
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14															WELL #:															W108H															RRCID -> 288428															COMPL. DATE 02/03/2020															TOTAL DEPTH 10285															PERF. 9303 - 19288														
09		68610	X	764	-0-		-67846		-0-			242	1	238	3	N	201	175	1			405																																																																																		
												63	4	221	9																																																																																									
10		0		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					405																																																																																		
11		0		4079	-0-		4079		4079			2402	1	1586	3	N	-0-					405																																																																																		
												91	4																																																																																											
12		0		31933	-0-		31933		36012			8066	1	21343	3	N	2225	1916	1			714																																																																																		
												76	4	2448	9																																																																																									
01		0		55438	-0-		55438		91450			9048	1	41275	3	N	4534	4775	1			473																																																																																		
												128	4	4987	9																																																																																									
02		144698	X	53248	-0-		-91450		-0-			8496	1	40034	3	N	4238	4275	1			436																																																																																		
												56	4	4662	9																																																																																									

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	1608	1	37734	3	Y	1628	1711	1	265
						95	4	1791	9					
10	50344 X	40094	-0-	-10250	-0-	1224	1	34991	3	Y	3431	3275	1	421
						105	4	3774	9					
11	66870 X	62364	-0-	-4506	-0-	1608	1	55814	3	Y	4477	4188	1	710
						17	4	4925	9					
12	0	48438	-0-	48438	48438	1952	1	43596	3	Y	2588	2684	1	614
						43	4	2847	9					
01	0	68008	-0-	68008	116446	2307	1	61271	3	Y	4018	4401	1	231
						10	4	4420	9					
02	168371 X	51925	-0-	-116446	-0-	2674	1	45700	3	Y	3221	3002	1	450
						8	4	3543	9					
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009														
09	48690 X	-0-	-0-	-48690	-0-					Y	-0-	31	1	-0-
10	41850 X	19591	-0-	-22259	-0-	645	1	17360	3	Y	1390	1220	1	170
						57	4	1529	9					
11	61235 X	61235	-0-	-0-	-0-	1651	1	55233	3	Y	3936	3482	1	624
						21	4	4330	9					
12	0	13307	-0-	13307	13307	375	1	12183	3	Y	655	1124	1	155
						28	4	721	9					
01	0	46027	-0-	46027	59334	1559	1	41734	3	Y	2477	2490	1	142
						9	4	2725	9					
02	104176 X	44842	-0-	-59334	-0-	2378	1	40110	3	Y	2134	1978	1	298
						7	4	2347	9					
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287														
09	59081 X	59081	-0-	-0-	-0-	53387	3	5	4	Y	5172	5179	1	352
						5689	9							
10	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-	352	1	-0-
11	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	27538	3	28	4	Y	1673	1525	1	148
						1840	9							
12	0	88926	-0-	88926	88926	83017	3	60	4	Y	5317	5226	1	239
						5849	9							
01	0	120412	-0-	120412	209338	117350	3	33	4	Y	2754	2732	1	261
						3029	9							
02	287460 X	78122	-0-	-209338	-0-	77139	3	12	4	Y	883	1079	1	65
						971	9							
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056														
09	183120 X	84405	-0-	-98715	-0-	79015	3	1	4	Y	4899	4919	1	371
						5389	9							
10	189224 X	94380	-0-	-94844	-0-	89857	3	1	4	Y	4111	3388	1	1094
						4522	9							
11	183120 X	84122	-0-	-98998	-0-	78702	3	41	4	Y	4890	5534	1	450
						5379	9							
12	0	97440	-0-	97440	97440	87594	3	52	4	Y	8904	8925	1	429
						9794	9							
01	0	54425	-0-	54425	151865	43031	3	13	4	Y	10346	10255	1	520
						11381	9							
02	251991 X	100126	-0-	-151865	-0-	87507	3	13	4	Y	11460	11140	1	840
						12606	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BXP OPERATING COMPANY HS STATE 113-20X111-5				//CONT.// //CONT.//		31913 800 085408 WELL #: W108H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 292177		CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2021				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	108420 X	16	-0-	-108404	-0-			10	3	6	9	Y	5	5	1			487
10	103633 X	58652	-0-	-44981	-0-			55926	3	40	4	Y	2442	2442	1			487
11	100290 X	50740	-0-	-49550	-0-			2686	9	47091	3	55	4	3267	3267	1		487
12	0	37601	-0-	37601	37601			3594	9	31522	3	67	4	5465	5465	1		487
01	0	27367	-0-	27367	64968			6012	9	22435	3	41	4	4446	4446	1		487
02	74351 X	9383	-0-	-64968	-0-			4891	9	8765	3	29	4	535	923	1		99
								589	9									

HS STATE 113-20X111-5				WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784						
09	110040 X	53	-0-	-109987	-0-			28	3	25	9	Y	23	23	1			480
10	99169 X	68978	-0-	-30191	-0-			60064	3	35	4	Y	8072	8072	1			480
								8879	9									
11	95970 X	67912	-0-	-28058	-0-			59912	3	70	4	Y	7209	7209	1			480
								7930	9									
12	0	41772	-0-	41772	41772			41675	3	97	4	Y	-0-					480
01	0	59405	-0-	59405	101177			58094	3	71	4	Y	1127	1127	1			480
								1240	9									
02	179706 X	78529	-0-	-101177	-0-			73891	3	295	4	Y	3948	3699	1			729
								4343	9									

BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22				088581 WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041						
09	61650 X	53621	-0-	-8029	-0-			222	1	52931	3	N	327	357	0			91
								108	4	360	9							
10	0	54157	-0-	54157	54157			219	1	49930	3	N	350	202	0			239
								3623	4	385	9							
11	0	45244	-0-	45244	99401			177	1	44380	3	N	221	271	0			189
								444	4	243	9							
12	0	53334	-0-	53334	152735			216	1	51901	3	N	284	251	0			222
								905	4	312	9							
01	204290 X	51555	-0-	-152735	-0-			210	1	50077	3	N	287	328	0			181
								952	4	316	9							
02	50036 X	44614	-0-	-5422	-0-			199	1	42419	3	N	251	250	0			182
								1720	4	276	9							

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3				100313 WELL #: 1H		RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427						
09	4950 X	901	-0-	-4049	-0-			752	1	149	9	N	135	179	1			171
10	0	959	-0-	959	959			777	1	182	9	N	165	180	1			156
11	4950 X	987	-0-	-3963	-0-			752	1	57	3	N	162	176	1			142
								178	9									
12	0	1011	-0-	1011	1011			777	1	36	3	N	180	173	1			149
								198	9									
*01	6817 X	5806	-0-	-1011	-0-			777	1	4785	3	N	222	191	1			180
								244	9									
*02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-			702	1	5020	3	N	221	222	1			179
								243	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: CULBERSON																							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												//CONT.// 100313																																																											
PYTHIAN UNIT A 10-3												WELL #:												1H												RRCID -> 276071												COMPL. DATE 01/08/2015												TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																
09	10471 X		10471	-0-	-0-	-0-				342	1	9802	3	Y		297		280	1			130																																																	
										327	9																																																												
10	0		11154	-0-	11154	11154				354	1	10490	3	Y		282		368	1			44																																																	
										310	9																																																												
11	0		6751	-0-	6751	17905				343	1	6172	3	Y		214		207	1			51																																																	
										1	4																																																												
12	0		5937	-0-	5937	23842				354	1	5352	3	Y		210		159	1			102																																																	
										231	9																																																												
*01	34182 X		10340	-0-	-23842	-0-				364	1	9692	3	Y		258		260	1			100																																																	
										284	9																																																												
02	9408 X		9091	-0-	-317	-0-				326	1	8506	3	Y		235		212	1			123																																																	
										259	9																																																												
DALTEX MUNN UNIT 43-6												WELL #:												1H												RRCID -> 276252												COMPL. DATE 05/11/2015												TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520											
09	8308 X		8308	-0-	-0-	-0-				7421	3	675	4	Y		193		207	1			195																																																	
										212	9																																																												
10	8463 X		8379	-0-	-84	-0-				217	1	7960	3	Y		184		212	1			167																																																	
										202	9																																																												
11	0		7529	-0-	7529	7529				210	1	7153	3	Y		151		202	1			116																																																	
										166	9																																																												
12	0		7690	-0-	7690	15219				7462	3	228	9	Y		207		283	1			40																																																	
*01	22921 X		7702	-0-	-15219	-0-				7471	3	231	9	Y		210		30	1			220																																																	
02	7252 X		7118	-0-	-134	-0-				6880	3	238	9	Y		216		209	1			227																																																	
DALTEX MUNN 42-43												WELL #:												1H												RRCID -> 276629												COMPL. DATE 04/09/2014												TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																	
OATMAN UNIT 11-2												WELL #:												1H												RRCID -> 276637												COMPL. DATE 11/14/2014												TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																	
SMITHER STATE 1												WELL #:												2H												RRCID -> 276751												COMPL. DATE 09/11/2014												TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																	

PAGE: 365

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON		
				WELL #:	1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.10090	- 15094	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	342 373	1 9	9002	3	Y	339	384 1		153
10	0		7988	-0-	7988	7988	354 397	1 9	7237	3	Y	361	455 1		59
11	0		11205	-0-	11205	19193	343 1	4	10285	3	Y	524	457 1		126
12	0		10002	-0-	10002	29195	354 592	1 9	9056	3	Y	538	397 1		267
*01	37505	X	8310	-0-	-29195	-0-	364 615	1 9	7331	3	Y	559	617 1		209
*02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	326 648	1 9	8097	3	Y	589	460 1		338
OATMAN UNIT 29				WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9800	- 13851	
09	7590	X	5720	-0-	-1870	-0-	210 125	1 9	5385	3	N	114	201 1		143
10	0		6088	-0-	6088	6088	217 162	1 9	5709	3	N	147	31 1		259
11	0		5863	-0-	5863	11951	193 165	1 9	5505	3	N	150	202 1		207
12	0		5389	-0-	5389	17340	217 127	1 9	5045	3	N	115	190 1		132
*01	22925	X	5585	-0-	-17340	-0-	217 153	1 9	5215	3	N	139	22 1		249
*02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	196 155	1 9	5176	3	N	141	199 1		191
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	9686	PERF. 9990	- 16507	
09	12840	X	11375	-0-	-1465	-0-	10852 501	3 9	22	4	Y	455	650 1		207
10	0		11333	-0-	11333	11333	110 19	1 4	10659	3	Y	495	490 1		212
11	0		10329	-0-	10329	21662	119 608	1 9	9602	3	Y	553	561 1		204
12	0		9636	-0-	9636	31298	9031 559	3 9	46	4	Y	508	571 1		141
*01	40920	X	9622	-0-	-31298	-0-	9045 576	3 9	1	4	Y	524	488 1		177
02	9632	X	8989	-0-	-643	-0-	8441 546	3 9	2	4	Y	496	538 1		135
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9933	- 16504	
09	13020	X	11094	-0-	-1926	-0-	10877	3	217	9	N	197	224 1		330
10	0		11191	-0-	11191	11191	10915	3	276	9	N	251	271 1		310
11	0		9817	-0-	9817	21008	9386 187	3 9	244	4	N	170	218 1		262
12	0		8773	-0-	8773	29781	8562	3	211	9	N	192	203 1		251
*01	39210	X	9429	-0-	-29781	-0-	9205	3	224	9	N	204	206 1		249
02	10360	X	8630	-0-	-1730	-0-	8403	3	227	9	N	206	219 1		239

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 33-40														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12810 X	10631	-0-	-2179	-0-	10095 3	20 4	Y		469	660 1			216
10	0	10748	-0-	10748	10748	516 9								
11	0	11747	-0-	11747	22495	107 1	10109 3	Y		467	483 1			200
12	0	11205	-0-	11205	33700	18 4	514 9							
*01	45191 X	11491	-0-	-33700	-0-	91 1	10978 3	Y		616	589 1			227
*02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	678 9								
						10367 3	53 4	Y		714	741 1			200
						785 9								
						10787 3	2 4	Y		638	625 1			213
						702 9								
						9724 3	2 4	Y		560	620 1			153
						616 9								
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
09	12840 X	7397	-0-	-5443	-0-	662 1	6256 3	Y		389	410 1			299
10	0	6095	-0-	6095	6095	51 4	428 9							
11	0	10598	-0-	10598	16693	679 1	5140 3	Y		239	207 1			331
12	0	10186	-0-	10186	26879	13 4	263 9							
*01	30016 X	3137	-0-	-26879	-0-	657 1	9159 3	Y		336	400 1			267
*02	5432 X	2299	-0-	-3133	-0-	412 4	370 9							
						588 1	9412 3	Y		169	231 1			205
						186 9								
						569 1	2257 3	Y		254	256 1			203
						32 4	279 9							
						511 1	1662 3	Y		113	27 1			289
						2 4	124 9							
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176														
09	33600 X	32660	-0-	-940	-0-	661 1	29770 3	Y		1998	1841 0	151 1		1042
10	0	29022	-0-	29022	29022	31 4	2198 9							
11	0	27019	-0-	27019	56041	867 1	26196 3	Y		1756	1631 0	142 1		1025
12	0	21868	-0-	21868	77909	27 4	1932 9							
*01	99180 X	21271	-0-	-77909	-0-	867 1	24417 3	Y		1573	1291 0	102 1		1205
*02	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	5 4	1730 9							
						670 1	19823 3	Y		1106	1256 0	76 1		979
						158 4	1217 9							
						658 1	19280 3	Y		1212	1080 0	80 1		1031
						1333 9								
						616 1	25518 3	Y		1895	1756 0	107 1		1063
						2085 9								
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
09	18720 X	7531	-0-	-11189	-0-	686 1	5990 3	Y		261	162 0	37 1		219
10	0	6598	-0-	6598	6598	568 4	287 9							
11	0	10867	-0-	10867	17465	797 1	5580 3	Y		201	323 0	35 1		62
12	0	9937	-0-	9937	27402	221 9								
*01	34896 X	7494	-0-	-27402	-0-	826 1	9763 3	Y		248	177 0	42 1		91
*02	7756 X	6628	-0-	-1128	-0-	5 4	273 9							
						698 1	8911 3	Y		298	237 0	35 1		117
						328 9								
						707 1	6238 3	Y		456	417 0	27 1		129
						47 4	502 9							
						623 1	5726 3	Y		253	266 0	27 1		89
						1 4	278 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	941 1	15731 3	Y	529	553 1				234
10	0	15707	-0-	15707	15707	582 9	14171 3	Y	518	669 1				83
11	0	9931	-0-	9931	25638	966 1	8707 3	Y	314	323 1				74
12	0	9544	-0-	9544	35182	570 9	345 9	Y	233	199 1				108
*01	36761 X	1579	-0-	-35182	-0-	878 1	492 3	Y	181	240 1				49
02	13972 X	1486	-0-	-12486	-0-	1 4	666 3	Y	7	55 1				1
						957 1								
						256 9								
						888 1								
						199 9								
						812 1								
						8 9								
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
09	34620 X	30736	-0-	-3884	-0-	210 1	28448 3	N	1612	1421 0		143 1		703
10	0	29537	-0-	29537	29537	305 4	1773 9	N	1661	1425 0		269 1		670
11	0	26837	-0-	26837	56374	217 1	27422 3	N	1408	1376 0		102 1		600
12	0	26428	-0-	26428	82802	71 4	1827 9	N	1367	1280 0		90 1		597
*01	108461 X	25659	-0-	-82802	-0-	210 1	23943 3	N	1362	1157 0		96 1		706
02	28700 X	22582	-0-	-6118	-0-	1135 4	1549 9	N	1214	1215 0		91 1		614
						217 1	24581 3	N						
						126 4	1504 9	N						
						217 1	23921 3	N						
						23 4	1498 9	N						
						196 1	21045 3	N						
						6 4	1335 9	N						
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
09	27060 X	21648	-0-	-5412	-0-	777 1	19612 3	N	1012	902 0		102 1		447
10	0	22247	-0-	22247	22247	146 4	1113 9	N	979	903 0		111 1		409
11	0	20499	-0-	20499	42746	798 1	20367 3	N	898	686 0		79 1		542
12	0	21035	-0-	21035	63781	5 4	1077 9	N	886	929 0		72 1		427
*01	84087 X	20306	-0-	-63781	-0-	762 1	18415 3	N	858	808 0		77 1		400
02	20216 X	17000	-0-	-3216	-0-	334 4	988 9	N	837	778 0		69 1		390
						798 1	19257 3	N						
						5 4	975 9	N						
						804 1	18558 3	N						
						944 9								
						712 1	15364 3	N						
						3 4	921 9	N						
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
09	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	25338 3	12 4	Y	1243	1221 0		125 1		568
10	0	11103	-0-	11103	11103	1367 9	9787 3	Y	1157	1314 0		54 1		357
11	0	20317	-0-	20317	31420	33 1	1273 9	Y	1159	1111 0		77 1		328
12	0	20438	-0-	20438	51858	10 4	18731 3	Y	1197	1099 0		69 1		357
*01	59759 X	7901	-0-	-51858	-0-	37 1	1275 9	Y	1089	1046 0		32 1		368
02	9884 X	6546	-0-	-3338	-0-	274 4	11 4	Y	924	922 0		24 1		346
						19110 3								
						1317 9								
						6703 3								
						5530 3								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 1206H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL		DEPTH		8532		PERF. 9349 - 18322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21840 X	18474	-0-	-3366	-0-	210	1	17328	3	N	611	677	1					329
10	0	19216	-0-	19216	19216	264	4	672	9									323
11	0	20646	-0-	20646	39862	203	1	18362	3	N	592	598	1					444
12	0	19882	-0-	19882	59744	651	9											440
01	0	19723	-0-	19723	79467	210	1	19548	3	N	760	639	1					366
02	96905 X	17438	-0-	-79467	-0-	52	4	836	9									339
						217	1	19035	3	N	573	577	1					
						630	9											
						217	1	18680	3	N	740	814	1					
						12	4	814	9									
						196	1	16272	3	N	691	718	1					
						210	4	760	9									
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 283275	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL	DEPTH	9546	PERF.10113	-	16323					
09	31770 X	22105	-0-	-9665	-0-	680	1	20280	3	N	1041	938	0	104	1			355
10	0	22618	-0-	22618	22618	1145	9											374
11	0	20521	-0-	20521	43139	736	1	20391	3	N	1220	1000	0	201	1			402
12	0	21329	-0-	21329	64468	149	4	1342	9									514
*01	86936 X	22468	-0-	-64468	-0-	713	1	18324	3	N	982	876	0	78	1			570
02	20636 X	19680	-0-	-956	-0-	404	4	1080	9									574
						730	1	19037	3	N	1173	989	0	72	1			
						272	4	1290	9									
						736	1	20263	3	N	1323	1184	0	83	1			
						14	4	1455	9									
						647	1	17457	3	N	1179	1096	0	79	1			
						279	4	1297	9									
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	6H	RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017	TOTAL	DEPTH	9587	PERF.10135	-	16561					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-							-0-
AT LANDS STATE UNIT				WELL #:	406H	RRCID -> 283427	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL	DEPTH	8860	PERF. 9558	-	15838					
09	21390 X	306	-0-	-21084	-0-	300	1	6	9	N	5	2	1					312
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	104	1					209
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							209
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							209
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							209
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-							209
SMITHER STATE 1				WELL #:	6H	RRCID -> 283439	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL	DEPTH	9782	PERF.10614	-	17099					
09	24930 X	10772	-0-	-14158	-0-	8918	3	846	4	Y	916	523	0	49	1			838
10	0	19510	-0-	19510	19510	1008	9											546
11	0	15332	-0-	15332	34842	75	1	17682	3	Y	1594	1800	0	86	1			647
12	0	13632	-0-	13632	48474	1753	9											708
*01	59511 X	11037	-0-	-48474	-0-	59	1	13549	3	Y	1561	1406	0	54	1			528
02	16520 X	15358	-0-	-1162	-0-	7	4	1717	9	Y	1680	1576	0	43	1			582
						11784	3	1848	9	Y	1826	1967	0	39	1			
						8961	3	67	4	Y								
						2009	9											
						13626	3	4	4	Y	1571	1462	0	55	1			
						1728	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12330 X	11618	-0-	-712	-0-	684 1	10855 3	Y	59	80	1			5
10	0	8712	-0-	8712	8712	14 4	65 9	Y	50	50	1			5
11	0	10004	-0-	10004	18716	721 1	7707 3	Y	40	41	1			4
12	0	10701	-0-	10701	29417	229 4	55 9	Y	43	40	1			7
*01	37625 X	8208	-0-	-29417	-0-	653 1	8956 3	Y	209	85	1			131
02	10500 X	3318	-0-	-7182	-0-	351 4	44 9	Y	209	171	1			169
						922 1	9726 3	Y						
						6 4	47 9							
						923 1	7055 3	Y						
						230 9								
						831 1	2208 3	Y						
						49 4	230 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
09	17670 X	10845	-0-	-6825	-0-	843 1	9700 3	N	231	227	0	53	1	516
10	0	10663	-0-	10663	10663	48 4	254 9	N	291	253	0	56	1	498
11	0	8505	-0-	8505	19168	875 1	9420 3	N	284	289	0	34	1	459
12	0	9232	-0-	9232	28400	48 4	320 9	N	319	391	0	32	1	355
*01	36483 X	8083	-0-	-28400	-0-	829 1	7359 3	N	259	74	0	31	1	509
02	10136 X	5796	-0-	-4340	-0-	5 4	312 9	N	197	143	0	25	1	538
						873 1	8008 3	N						
						351 9								
						830 1	6958 3	N						
						10 4	285 9							
						762 1	4817 3	N						
						217 9								

WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
09	23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	210 1	21097 3	N	1314	1222	1			699
10	0	24071	-0-	24071	24071	320 4	1445 9	N	1239	989	1			949
11	0	23774	-0-	23774	47845	217 1	22120 3	N	1139	1372	1			716
12	0	23007	-0-	23007	70852	371 4	1363 9	N	1118	1399	1			435
01	0	26231	-0-	26231	97083	210 1	19975 3	N	1001	688	1			748
02	116667 X	19584	-0-	-97083	-0-	2336 4	1253 9	N	896	1004	1			640
						217 1	21346 3	N						
						214 4	1230 9							
						217 1	24815 3	N						
						98 4	1101 9							
						196 1	18345 3	N						
						57 4	986 9							

WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
09	28980 X	23105	-0-	-5875	-0-	613 1	21466 3	Y	774	1060	1			542
10	0	21142	-0-	21142	21142	175 4	851 9	Y	673	496	1			719
11	0	12018	-0-	12018	33160	640 1	19710 3	Y	462	684	1			497
12	0	12644	-0-	12644	45804	52 4	740 9	Y	476	363	1			610
*01	56134 X	10330	-0-	-45804	-0-	623 1	10418 3	Y	511	779	1			342
02	18340 X	17022	-0-	-1318	-0-	469 4	508 9	Y	554	169	1			727
						521 1	11599 3	Y						
						524 9								
						440 1	9199 3	Y						
						129 4	562 9							
						470 1	15925 3	Y						
						18 4	609 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
SMITHER STATE UNIT 47-38															
WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	29760 X	26452	-0-	-3308	-0-	897 1	23860 3	1035 9	1635 9	N	1486	1438 0	123 1	581	
10	0	25656	-0-	25656	25656	927 1	22933 3	109 4	1687 9	N	1534	1455 0	120 1	540	
11	0	22195	-0-	22195	47851	897 1	19611 3	249 4	1438 9	N	1307	1018 0	84 1	745	
12	0	20749	-0-	20749	68600	879 1	18635 3	1235 9		N	1123	1188 0	71 1	609	
*01	91809 X	23209	-0-	-68600	-0-	930 1	20146 3	574 4	1559 9	N	1417	1213 0	85 1	728	
02	24696 X	20165	-0-	-4531	-0-	839 1	17780 3	121 4	1425 9	N	1295	1236 0	80 1	707	
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146															
09	10740 X	7179	-0-	-3561	-0-	12 1	6766 3	25 4	376 9	Y	342	343 0	33 1	128	
10	0	7054	-0-	7054	7054	22 1	6610 3	422 9		Y	384	356 0	34 1	122	
11	0	15936	-0-	15936	22990	10 1	15516 3	410 9		Y	373	278 0	63 1	152	
12	0	14215	-0-	14215	37205	13864 3	28 4	323 9		Y	294	269 0	51 1	126	
*01	42758 X	5553	-0-	-37205	-0-	5121 3	432 9	5121 3	432 9	Y	393	357 0	24 1	138	
02	5852 X	5107	-0-	-745	-0-	4766 3	341 9			Y	310	262 0	20 1	166	
BIG RED STATE UNIT 32															
WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720															
09	65910 X	55527	-0-	-10383	-0-	210 1	52306 3	3011 9		N	2737	2486 0	261 1	553	
10	0	52983	-0-	52983	52983	217 1	49931 3	2835 9		N	2577	2253 0	256 1	621	
11	0	43191	-0-	43191	96174	210 1	40564 3	2417 9		N	2197	1992 0	167 1	659	
12	0	46184	-0-	46184	142358	217 1	40988 3	2577 4	2402 9	N	2184	1952 0	156 1	735	
*01	180521 X	38163	-0-	-142358	-0-	217 1	35853 3	2093 9		N	1903	1951 0	147 1	540	
02	51828 X	19662	-0-	-32166	-0-	134 1	18546 3	982 9		N	893	755 0	88 1	590	
DALTEX MUNN UNIT 44-41															
WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708															
09	22140 X	14959	-0-	-7181	-0-	654 1	12799 3	2 4	1504 9	N	1367	1403 0	68 1	428	
10	0	17715	-0-	17715	17715	842 1	15555 3	1 4	1317 9	N	1197	1121 0	86 1	418	
11	0	25754	-0-	25754	43469	798 1	23782 3	204 4	970 9	N	882	826 0	100 1	374	
12	0	24654	-0-	24654	68123	673 1	22970 3	1011 9		N	919	714 0	86 1	493	
*01	74696 X	6573	-0-	-68123	-0-	676 1	5371 3	526 9		N	478	581 0	27 1	363	
02	24024 X	6383	-0-	-17641	-0-	611 1	5320 3	452 9		N	411	396 0	25 1	353	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09	40590 X	38475	-0-	-2115	-0-	36964	3	5	4	N	1369	1193	0	183 1 400
10	0	37900	-0-	37900	37900	51	1	36567	3	N	1164	1001	0	186 1 377
11	0	24555	-0-	24555	62455	49	1	1280	9	N	882	785	0	95 1 379
12	0	23381	-0-	23381	85836	200	4	23336	3	N	897	712	0	81 1 483
*01	123408 X	37572	-0-	-85836	-0-	22394	3	987	9	N	922	637	0	144 1 624
02	35924 X	31661	-0-	-4263	-0-	36558	3	1014	9	N	738	663	0	133 1 566
						30849	3	812	9	N				
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	731	1	4280	3	Y	25	23	1	2
10	0	3638	-0-	3638	3638	5	4	28	9	Y	21	22	1	1
11	0	10689	-0-	10689	14327	849	1	2686	3	Y	46	42	1	5
12	0	11201	-0-	11201	25528	80	4	23	9	Y	40	40	1	5
*01	31801 X	6273	-0-	-25528	-0-	791	1	9476	3	Y	23	25	1	3
02	3416 X	2429	-0-	-987	-0-	371	4	51	9	Y	10	12	1	1
						755	1	10395	3	Y				
						7	4	44	9					
						754	1	5494	3	Y				
						25	9							
						594	1	1784	3	Y				
						40	4	11	9					
SAVAGE UNIT														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
09	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	570	1	23703	3	Y	1715	1934	1	600
10	0	25974	-0-	25974	25974	31	4	1887	9	Y	1503	1587	1	516
11	0	20847	-0-	20847	46821	670	1	22968	3	Y	869	915	1	470
12	65627 X	18806	-0-	-46821	-0-	683	4	1653	9	Y	1247	1021	1	696
*01	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	640	1	18525	3	Y	1405	1674	1	427
02	21504 X	20938	-0-	-566	-0-	726	4	956	9	Y	675	589	1	513
						585	1	16838	3	Y				
						11	4	1372	9					
						587	1	22601	3	Y				
						1	4	1546	9					
						524	1	19244	3	Y				
						427	4	743	9					
RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
09	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	865	1	3625	3	N	219	240	1	418
10	0	7366	-0-	7366	7366	535	4	241	9	N	229	38	1	609
11	0	4238	-0-	4238	11604	893	1	4511	3	N	149	189	1	569
12	0	3589	-0-	3589	15193	1710	4	252	9	N	57	13	1	613
*01	19633 X	4440	-0-	-15193	-0-	864	1	3145	3	N	54	162	1	505
02	6664 X	4527	-0-	-2137	-0-	65	4	164	9	N	49	19	1	535
						864	1	2644	3	N				
						18	4	63	9					
						892	1	3489	3	N				
						59	9							
						808	1	3665	3	N				
						54	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313														
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		3H	RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9970	- 17159			
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	
09	27150 X	21240	-0-	-5910	-0-			484	1	19611	3	Y	976	883	0	100	1	365
								71	4	1074	9							
10	0	27794	-0-	27794	27794			694	1	25306	3	Y	1631	1343	0	133	1	520
								1794	9									
11	0	24485	-0-	24485	52279			655	1	22644	3	Y	1078	1023	0	94	1	481
								1186	9									
12	0	25262	-0-	25262	77541			515	1	23496	3	Y	1094	982	0	86	1	507
								48	4	1203	9							
*01	102744 X	25203	-0-	-77541	-0-			525	1	23381	3	Y	1179	1185	0	95	1	406
								1297	9									
02	21504 X	10289	-0-	-11215	-0-			297	1	9383	3	Y	554	618	0	48	1	294
								609	9									
LEE CALDWELL STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL	DEPTH	8919	PERF.	9490	- 18506			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:		8H	RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	9999	- 17600			
09	37140 X	16024	-0-	-21116	-0-			794	1	14380	3	N	773	729	0	81	1	573
								850	9									
10	0	20284	-0-	20284	20284			821	1	18409	3	N	958	818	0	100	1	613
								1054	9									
11	0	17070	-0-	17070	37354			794	1	15149	3	N	856	866	0	66	1	537
								185	4	942	9							
12	0	14744	-0-	14744	52098			821	1	12941	3	N	727	613	0	51	1	600
								182	4	800	9							
*01	64705 X	12607	-0-	-52098	-0-			813	1	11057	3	N	670	638	0	48	1	584
								737	9									
02	18312 X	11807	-0-	-6505	-0-			742	1	10275	3	N	628	542	0	47	1	623
								99	4	691	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:		5H	RRCID -> 286659	COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL	DEPTH	9185	PERF.	9725	- 16689			
09	18750 X	641	-0-	-18109	-0-			638	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4185 X	984	-0-	-3201	-0-			126	1	829	3	Y	26	9	0	5	1	12
								29	9									
11	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-			118	1	11023	3	Y	86	28	0	45	1	25
								95	9									
12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-			9039	3	58	9	Y	53	28	0	33	1	17
*01	837 X	653	-0-	-184	-0-			636	3	17	9	Y	15	16	0	6	1	10
02	756 X	350	-0-	-406	-0-			303	3	47	9	Y	43	9	0	1	1	43
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:		24WB	RRCID -> 286787	COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9815	- 17174			
09	49650 X	37378	-0-	-12272	-0-			35904	3	1474	9	Y	1340	970	0	177	1	865
10	0	40182	-0-	40182	40182			28	1	38361	3	Y	1630	1495	0	194	1	806
								1793	9									
11	0	23618	-0-	23618	63800			26	1	22051	3	Y	1401	1381	0	88	1	738
								1541	9									
12	83888 X	20088	-0-	-63800	-0-			18616	3	1472	9	Y	1338	1219	0	68	1	789
*01	38099 X	33671	-0-	-4428	-0-			32165	3	1506	9	Y	1369	1097	0	122	1	939
02	34412 X	28558	-0-	-5854	-0-			27664	3	894	9	Y	813	826	0	119	1	807

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313												
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:		8H	RRCID -> 286917	COMPL. DATE 12/26/2018	TOTAL	DEPTH	8937	PERF. 9807	- 17209			
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	EOM BALANCE
09	28230 X	19581	-0-	-8649	-0-		667 1	17408 3	1506 9		N	1369	1284 1			636
10	0	22343	-0-	22343	22343		691 1	20254 3	1398 9		N	1271	1333 1			574
11	0	13781	-0-	13781	36124		615 1	12551 3	615 9		N	559	511 1			622
12	0	18958	-0-	18958	55082		693 1	17497 3	693 1		N	698	415 1			905
*01	72795 X	17713	-0-	-55082	-0-		768 9	16183 3	693 1		N	761	782 1			884
02	20188 X	16299	-0-	-3889	-0-		837 9	15002 3	626 1		N	610	913 1			581
							671 9									
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:		28WB	RRCID -> 287107	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH	9871	PERF. 10169	- 20277			
09	85620 X	50982	-0-	-34638	-0-		903 1	48523 3	29 4		N	1388	1059 0	245 1		533
10	0	58208	-0-	58208	58208		935 1	55715 3	1558 9		N	1416	1103 0	278 1		568
11	0	59279	-0-	59279	117487		901 1	56501 3	455 4		N	1293	1047 0	231 1		583
12	0	58420	-0-	58420	175907		935 1	56126 3	62 4		N	1179	790 0	206 1		766
*01	238873 X	62966	-0-	-175907	-0-		939 1	60476 3	58 4		N	1357	1021 0	243 1		859
02	55328 X	52981	-0-	-2347	-0-		847 1	50813 3	1321 9		N	1201	1185 0	223 1		652
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:		8WA	RRCID -> 287289	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9583	PERF. 9919	- 16893			
09	28110 X	6277	-0-	-21833	-0-		668 1	5349 3	17 4		N	221	335 0	42 1		75
10	0	6892	-0-	6892	6892		868 1	5629 3	2 4		N	357	264 0	35 1		133
11	0	19267	-0-	19267	26159		857 1	17427 3	191 4		N	720	572 0	74 1		207
12	0	18251	-0-	18251	44410		712 1	16918 3	8 4		N	557	480 0	64 1		220
*01	50767 X	6357	-0-	-44410	-0-		713 1	5175 3	469 9		N	426	416 0	24 1		206
02	17976 X	3652	-0-	-14324	-0-		638 1	2788 3	9 4		N	197	249 0	16 1		138
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:		7RA	RRCID -> 287290	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF. 9753	- 16920			
09	18900 X	14816	-0-	-4084	-0-		546 1	13713 3	44 4		N	466	244 0	66 1		156
10	0	14777	-0-	14777	14777		710 1	13461 3	5 4		N	546	432 0	72 1		198
11	37859 X	23082	-0-	-14777	-0-		697 1	21458 3	235 4		N	629	561 0	90 1		176
12	0	23734	-0-	23734	23734		567 1	22490 3	11 4		N	605	463 0	83 1		235
*01	36257 X	12523	-0-	-23734	-0-		567 1	11376 3	580 9		N	527	467 0	48 1		247
02	21532 X	7175	-0-	-14357	-0-		414 1	6464 3	21 4		N	251	297 0	32 1		169

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
DUBLIN STATE UNIT															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		100313											
		WELL #:		28WB		RRCID -> 287636		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH		9755 PERF. 9967		- 17049	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		53220 X	47605	-0-	-5615	-0-	498 1	44476 3	N		2264	1999 0	225 1		792
							141 4	2490 9							
10		0	52854	-0-	52854	52854	638 1	50746 3	N		1320	1409 0	251 1		452
							18 4	1452 9							
11		0	29541	-0-	29541	82395	608 1	27192 3	N		1312	1263 0	114 1		387
							298 4	1443 9							
12		0	29810	-0-	29810	112205	520 1	27914 3	N		1238	1021 0	102 1		502
							14 4	1362 9							
*01		162275 X	50070	-0-	-112205	-0-	520 1	48240 3	N		1191	983 0	194 1		516
							1310 9								
02		47740 X	43993	-0-	-3747	-0-	470 1	42326 3	N		964	689 0	184 1		607
							137 4	1060 9							
LEE CALDWELL STATE UNIT															
		WELL #:		4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH		9265 PERF.11185		- 20591	
09		4980 X	1592	-0-	-3388	-0-	1571 1	21 9	N		19	8 1			450
10		0	2027	-0-	2027	2027	1930 1	97 9	N		88	243 0			295
11		4359 X	2332	-0-	-2027	-0-	1850 1	332 3	N		89	10 1			374
							52 4	98 9							
12		0	2760	-0-	2760	2760	1602 1	1048 3	N		98	229 1			243
							2 4	108 9							
*01		4988 X	2228	-0-	-2760	-0-	1043 1	1176 3	N		8	10 1			241
							9 9								
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			N		-0-				241
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
		WELL #:		2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH		9422 PERF. 9925		- 17420	
09		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1404 3	88 9	Y		80	56 0	7 1		54
10		0	1287	-0-	1287	1287	168 1	1084 3	Y		32	65 0	7 1		14
							35 9								
11		0	15536	-0-	15536	16823	167 1	15274 3	Y		86	22 0	61 1		17
							95 9								
12		29053 X	12230	-0-	-16823	-0-	12147 3	83 9	Y		75	23 0	45 1		24
*01		1302 N	972	-0-	-330	-0-	942 3	30 9	Y		27	25 0	8 1		18
02		1204 X	544	-0-	-660	-0-	542 3	2 9	Y		2	16 0	2 1		2
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
		WELL #:		22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH		9604 PERF.10127		- 17622	
09		30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	29670 3	389 9	Y		354	230 0	148 1		162
10		0	35005	-0-	35005	35005	112 1	34182 3	Y		646	303 0	304 1		201
							711 9								
11		0	20648	-0-	20648	55653	109 1	20121 3	Y		380	323 0	83 1		175
							418 9								
12		73184 X	17531	-0-	-55653	-0-	17079 3	452 9	Y		411	301 0	63 1		222
*01		31868 X	28142	-0-	-3726	-0-	27723 3	419 9	Y		381	283 0	106 1		214
02		28784 X	26259	-0-	-2525	-0-	25796 3	463 9	Y		421	179 0	110 1		346
ORANGE CRUSH UNIT															
		WELL #:		928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH		9753 PERF. 9922		- 20260	
09		64080 X	194	-0-	-63886	-0-	136 1	58 9	Y		53	26 0	1 1		26
10		0	46624	-0-	46624	46624	793 1	44167 3	Y		1471	869 0	218 1		410
							46 4	1618 9							
11		0	36563	-0-	36563	83187	762 1	33868 3	Y		1307	1215 0	140 1		362
							495 4	1438 9							
12		0	38998	-0-	38998	122185	607 1	36874 3	Y		1360	1193 0	134 1		395
							21 4	1496 9							
*01		171015 X	48830	-0-	-122185	-0-	47385 3	1445 9	Y		1314	1116 0	184 1		409
*02		43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	42235 3	1288 9	Y		1171	1003 0	181 1		396

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	260951 X	81218	-0-	-179733	-0-	325 6104	1 9	74789	3	Y	5549	5161	0	238
10	92318 X	76238	-0-	-16080	-0-	241 5922	1 9	70075	3	Y	5384	5016	0	248
11	89340 X	80103	-0-	-9237	-0-	106 5673	1 9	74324	3	Y	5157	4819	0	287
12	84417 X	84417	-0-	-0-	-0-	78766	3	5651	9	Y	5137	4861	0	281
*01	72752 X	72752	-0-	-0-	-0-	87 5400	1 9	67265	3	Y	4909	4622	0	288
02	64204 X	63634	-0-	-570	-0-	58999	3	4635	9	Y	4214	3964	0	285
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337														
09	47400 X	38788	-0-	-8612	-0-	278 876	1 9	37634	3	N	796	764	1	225
10	0	35503	-0-	35503	35503	288 603	1 4	33875	3	N	670	732	0	163
11	0	19131	-0-	19131	54634	278 674	1 4	17847	3	N	302	240	1	225
12	0	38810	-0-	38810	93444	288 55	1 4	37779	3	N	625	565	1	285
*01	132738 X	39294	-0-	-93444	-0-	288 7	1 4	38018	3	N	892	910	1	267
02	36204 X	30165	-0-	-6039	-0-	260 648	1 9	29257	3	N	589	629	1	227
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430														
09	40320 X	36546	-0-	-3774	-0-	35471 946	3 9	129	4	Y	860	737	0	292
10	0	36654	-0-	36654	36654	37 1090	1 9	35527	3	Y	991	813	0	290
11	0	23063	-0-	23063	59717	39 845	1 9	22179	3	Y	768	632	0	336
12	0	23627	-0-	23627	83344	22700 881	3 9	46	4	Y	801	691	0	364
*01	117763 X	34419	-0-	-83344	-0-	33493	3	926	9	Y	842	803	0	274
02	31892 X	29174	-0-	-2718	-0-	28328	3	846	9	Y	769	542	0	379
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933														
09	53160 X	41949	-0-	-11211	-0-	366 11	1 4	38166	3	N	3096	2891	0	512
10	0	45841	-0-	45841	45841	501 21	1 4	41689	3	N	3300	3247	0	350
11	0	52318	-0-	52318	98159	489 1515	1 4	46982	3	N	3029	2714	0	469
12	0	49106	-0-	49106	147265	376 164	1 4	45279	3	N	2988	2807	0	484
*01	187737 X	40472	-0-	-147265	-0-	378 14	1 4	36902	3	N	2889	2534	0	687
02	48832 X	32612	-0-	-16220	-0-	340 13	1 4	29887	3	N	2156	2388	0	324

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313														
BIG RED STATE UNIT 32				WELL #: 27WB		RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 9824	-	20024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	85800 X	73497	-0-	-0-	-12303	-0-		27	1	70678	3	N	2521	2147	0	352	1	400
								19	4	2773	9							
10	0	79203	-0-	-0-	79203	79203		93	1	76147	3	N	2660	2397	0	388	1	275
								37	4	2926	9							
11	0	65853	-0-	-0-	65853	145056		87	1	61001	3	N	2543	2174	0	254	1	390
								1968	4	2797	9							
12	0	64050	-0-	-0-	64050	209106		61232	3	221	4	N	2361	2151	0	222	1	378
								2597	9									
*01	276913 X	67807	-0-	-0-	-209106	-0-		65190	3	26	4	N	2355	1932	0	258	1	543
								2591	9									
02	71540 X	59975	-0-	-0-	-11565	-0-		57802	3	25	4	N	1953	1964	0	247	1	285
								2148	9									
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:		7WA	RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL	DEPTH	1010	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STRATEGY STATE UNIT				WELL #:		23WB	RRCID -> 289911	COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL	DEPTH	9569	PERF. 9950	-	20263			
09	94830 X	84571	-0-	-0-	-10259	-0-		400	1	80586	3	Y	3259	2848	0	403	1	148
								3585	9									
10	0	82887	-0-	-0-	82887	82887		247	1	79020	3	Y	3291	2880	0	402	1	157
								3620	9									
11	0	89954	-0-	-0-	89954	172841		82	1	86379	3	Y	3175	2799	0	348	1	185
								3493	9									
12	266674 X	93833	-0-	-0-	-172841	-0-		90410	3	3423	9	Y	3112	2793	0	324	1	180
*01	79422 X	76902	-0-	-0-	-2520	-0-		107	1	73619	3	Y	2887	2580	0	308	1	179
								3176	9									
*02	74689 X	74689	-0-	-0-	-0-	-0-		71650	3	3039	9	Y	2763	2449	0	303	1	190
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:		8WA	RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL	DEPTH	9674	PERF. 9998	-	18245			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:		24WB	RRCID -> 291824	COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL	DEPTH	9715	PERF.10039	-	17743			
09	135480 X	109217	-0-	-0-	-26263	-0-		73	1	103600	3	N	4881	4131	0	518	1	526
								175	4	5369	9							
10	0	117309	-0-	-0-	117309	117309		675	1	110715	3	N	5379	5126	0	563	1	216
								2	4	5917	9							
11	0	92693	-0-	-0-	92693	210002		693	1	84896	3	N	4619	4215	0	358	1	262
								2023	4	5081	9							
12	0	80343	-0-	-0-	80343	290345		562	1	75069	3	N	3806	3533	0	279	1	256
								525	4	4187	9							
*01	354577 X	64232	-0-	-0-	-290345	-0-		601	1	59122	3	N	4099	3863	0	247	1	245
								4509	9									
02	105952 X	49223	-0-	-0-	-56729	-0-		549	1	44627	3	N	3665	3409	0	198	1	303
								15	4	4032	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	77640 X	71909	-0-	-5731	-0-	548 1	66611 3	105 4	4645 9	Y	4223	3769 0	335 1		221
10	0	72097	-0-	72097	72097	625 1	66695 3	195 4	4582 9	Y	4165	3928 0	329 1		129
11	0	81584	-0-	81584	153681	610 1	76965 3	135 4	3874 9	Y	3522	3205 0	315 1		131
12	226583 X	72902	-0-	-153681	-0-	566 1	68203 3	104 4	4029 9	Y	3663	3345 0	252 1		197
*01	67053 X	57098	-0-	-9955	-0-	565 1	52471 3	46 4	4016 9	Y	3651	3360 0	213 1		275
02	60564 X	40842	-0-	-19722	-0-	437 1	37604 3	71 4	2730 9	Y	2482	2364 0	168 1		225
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137															
09	390640 X	115245	-0-	-275395	-0-	103 1	106310 3	8832 9		Y	8029	7513 0	532 1		344
10	160549 X	133037	-0-	-27512	-0-	575 1	122220 3	10242 9		Y	9311	8606 0	619 1		430
11	142860 X	103714	-0-	-39146	-0-	163 1	94276 3	9275 9		Y	8432	8018 0	380 1		464
12	115041 X	97330	-0-	-17711	-0-	88733 3	8597 9			Y	7815	7537 0	322 1		420
*01	115041 X	105671	-0-	-9370	-0-	108 1	97578 3	7985 9		Y	7259	6870 0	383 1		426
02	103908 X	87663	-0-	-16245	-0-	80746 3	6917 9			Y	6288	5940 0	349 1		425
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744															
09	140670 X	102955	-0-	-37715	-0-	98418 3	156 4	4381 9		Y	3983	3381 0	489 1		215
10	0	95022	-0-	95022	95022	50 1	90619 3	265 4	4088 9	Y	3716	3370 0	439 1		122
11	0	73796	-0-	73796	168818	158 1	70370 3	124 4	3144 9	Y	2858	2586 0	285 1		109
12	248068 X	79250	-0-	-168818	-0-	492 1	75993 3	116 4	2649 9	Y	2408	2107 0	273 1		137
*01	91791 X	77980	-0-	-13811	-0-	541 1	74416 3	65 4	2958 9	Y	2689	2320 0	296 1		210
*02	92288 X	92288	-0-	-0-	-0-	511 1	88059 3	167 4	3551 9	Y	3228	2779 0	367 1		292
OATMAN UNIT 33-28															
WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553															
09	118170 X	42924	-0-	-75246	-0-	160 1	38809 3	66 4	3889 9	N	3535	3269 0	205 1		386
10	0	73353	-0-	73353	73353	521 1	66648 3	1 4	6183 9	N	5621	5456 0	334 1		217
11	0	58349	-0-	58349	131702	473 1	51761 3	1233 4	4882 9	N	4438	4189 0	221 1		245
12	0	59406	-0-	59406	191108	426 1	54275 3	380 4	4325 9	N	3932	3720 0	197 1		260
*01	252556 X	61448	-0-	-191108	-0-	496 1	56403 3	4549 9		N	4135	3925 0	223 1		247
*02	67880 X	67880	-0-	-0-	-0-	455 1	63906 3	21 4	3498 9	N	3180	2895 0	268 1		264

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	333503 X	92131	-0-	-241372	-0-	167 3824	1 9	88140	3	Y	3476	3066	0	445 1 159
10	137609 X	67367	-0-	-70242	-0-	762 3158	1 9	63447	3	Y	2871	2562	0	331 1 137
11	122370 X	65178	-0-	-57192	-0-	739 3225	1 9	61214	3	Y	2932	2652	0	250 1 167
12	76508 X	74442	-0-	-2066	-0-	682 3595	1 9	70165	3	Y	3268	3000	0	251 1 184
*01	76508 X	75586	-0-	-922	-0-	682 3224	1 9	71680	3	Y	2931	2659	0	274 1 182
*02	74338 X	74338	-0-	-0-	-0-	616 3145	1 9	70577	3	Y	2859	2544	0	301 1 196
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844														
09	130830 X	46195	-0-	-84635	-0-	492 2782	1 9	42921	3	N	2529	2340	0	223 1 141
10	0	46942	-0-	46942	46942	605 584	1 4	43023	3	N	2482	2246	0	216 1 161
11	0	51654	-0-	51654	98596	581 2220	1 4	46723	3	N	1936	1791	0	200 1 106
12	0	49484	-0-	49484	148080	524 104	1 4	46935	3	N	1746	1556	0	172 1 124
*01	183805 X	35725	-0-	-148080	-0-	523 1894	1 9	33308	3	N	1722	1506	0	137 1 203
02	48216 X	28315	-0-	-19901	-0-	473 1656	1 9	26186	3	N	1505	1375	0	116 1 217
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
09	82110 X	50811	-0-	-31299	-0-	501 4402	1 9	45908	3	N	4002	3749	0	233 1 219
10	0	48406	-0-	48406	48406	674 594	1 4	43793	3	N	3041	2842	0	221 1 197
11	0	48120	-0-	48120	96526	642 2052	1 4	43191	3	N	2032	1933	0	186 1 110
12	0	41560	-0-	41560	138086	525 86	1 4	38591	3	N	2144	1961	0	144 1 149
*01	171563 X	33477	-0-	-138086	-0-	525 1789	1 9	31163	3	N	1626	1457	0	126 1 192
02	47432 X	30028	-0-	-17404	-0-	473 1717	1 9	27838	3	N	1561	1407	0	121 1 225
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132														
09	144240 X	113582	-0-	-30658	-0-	436 4769	1 9	108377	3	N	4335	3767	0	546 1 247
10	0	112500	-0-	112500	112500	564 1434	1 4	105719	3	N	4348	3788	0	522 1 285
11	0	109882	-0-	109882	222382	559 4726	1 4	99479	3	N	4653	4266	0	420 1 252
12	0	103408	-0-	103408	325790	487 217	1 4	97752	3	N	4502	4081	0	357 1 316
*01	426936 X	101146	-0-	-325790	-0-	487 3732	1 9	96927	3	N	3393	2918	0	391 1 400
02	106008 X	83021	-0-	-22987	-0-	427 3205	1 9	79389	3	N	2914	2556	0	345 1 413

FORD, WEST (WOLFCAMP)																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																	
OATMAN STATE UNIT 11-14																	
WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	153870 X	142342	-0-	-11528	-0-		507 1	136776 3			N	4599	3903 0	682 1			266
							5059 9										
10	0	136206	-0-	136206	136206		650 1	129106 3			N	4271	3618 0	638 1			281
							1752 4	4698 9									
11	0	96947	-0-	96947	233153		626 1	88705 3			N	3093	2818 0	383 1			173
							4214 4	3402 9									
12	0	83626	-0-	83626	316779		525 1	80264 3			N	2417	2118 0	297 1			175
							178 4	2659 9									
*01	407343 X	90564	-0-	-316779	-0-		525 1	86405 3			N	3304	2742 0	348 1			389
							3634 9										
02	132860 X	77511	-0-	-55349	-0-		474 1	74302 3			N	2486	2203 0	321 1			351
							2735 9										
SMITHERATOR STATE																	
WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936																	
09	79815 X	79815	-0-	-0-	-0-		682 1	67149 3			Y	10798	10197 0	340 1			545
							106 4	11878 9									
10	0	69866	-0-	69866	69866		916 1	57973 3			Y	9825	9801 0	289 1			280
							169 4	10808 9									
11	0	56905	-0-	56905	126771		866 1	50035 3			Y	5378	5263 0	215 1			180
							88 4	5916 9									
12	178765 X	51994	-0-	-126771	-0-		707 1	47048 3			Y	3788	3597 0	173 1			198
							72 4	4167 9									
*01	96224 X	6768	-0-	-89456	-0-		541 1	5389 3			Y	757	868 0	30 1			57
							5 4	833 9									
02	74508 X	8707	-0-	-65801	-0-		410 1	7438 3			Y	768	723 0	32 1			70
							14 4	845 9									
SMITHERATOR STATE																	
WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762																	
09	204900 X	197332	-0-	-7568	-0-		181386 3	287 4			Y	14235	12940 0	903 1			736
							15659 9										
10	0	199944	-0-	199944	199944		115 1	183590 3			Y	14275	13648 0	934 1			429
							536 4	15703 9									
11	0	153584	-0-	153584	353528		122 1	138613 3			Y	13278	12695 0	562 1			450
							243 4	14606 9									
12	495164 X	141636	-0-	-353528	-0-		125684 3	192 4			Y	14327	13582 0	458 1			737
							15760 9										
*01	211730 X	155998	-0-	-55732	-0-		142802 3	126 4			Y	11882	11152 0	580 1			887
							13070 9										
02	184184 X	147643	-0-	-36541	-0-		134692 3	256 4			Y	11541	10809 0	573 1			1046
							12695 9										
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED																	
DALE STATE																	
WELL #: 130061 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					919
10	0	1	-0-	-0-	1		1	1 4			N	-0-					919
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					919
12	0	1	-0-	-0-	1		2	1 4			N	-0-					919
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					919
*02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					919
GEORGETTE STATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4		N	-0-				630
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				630
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				630
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				630
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				630
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				630
W A STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864														
09	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	1780	1	28295	2	N	1423	1407	0	341
						43	4	1565	9					
10	0	28176	-0-	28176	28176	1696	1	24951	2	N	1386	1372	0	352
						4	4	1525	9					
11	0	29364	-0-	29364	57540	1712	1	26197	2	N	1323	1336	0	338
						1455	9							
12	0	29799	-0-	29799	87339	1608	1	24302	2	N	1353	1379	0	308
						2401	4	1488	9					
01	0	31064	-0-	31064	118403	1752	1	27862	2	N	1318	1162	0	464
						1450	9							
*02	145996 X	27593	-0-	-118403	-0-	1545	1	24804	2	N	1131	1131	0	454
						1244	9							
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
09	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1122	1	13908	2	N	1424	1386	0	270
						3	4	12	5					
10	0	15205	-0-	15205	15205	1149	1	12530	2	N	1244	1243	0	270
						3	4	155	5					
11	0	12933	-0-	12933	28138	991	1	10518	2	N	1230	1249	0	251
						5	4	66	5					
12	0	13617	-0-	13617	41755	1134	1	10837	2	N	1165	1105	0	311
						5	4	359	5					
01	0	14573	-0-	14573	56328	1166	1	11976	2	N	1288	1300	0	299
						4	4	10	5					
*02	68454 X	12126	-0-	-56328	-0-	947	1	9862	2	N	1082	1066	0	314
						5	4	122	5					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
09	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	1341	1	19361	2	N	1464	1614	0	291
						82	5	1610	9					
10	0	22268	-0-	22268	22268	1421	1	19181	2	N	1510	1496	0	304
						5	5	1661	9					
11	0	21309	-0-	21309	43577	1276	1	18535	2	N	1337	1360	0	281
						1	4	26	5					
12	0	20934	-0-	20934	64511	1314	1	16425	2	N	1389	1351	0	319
						1251	4	416	5					
01	0	20944	-0-	20944	85455	1356	1	18008	2	N	1324	1332	0	311
						91	4	33	5					
*02	103951 X	18496	-0-	-85455	-0-	1089	1	14550	2	N	1288	1294	0	303
						1014	4	426	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	695 1	17527 2	N	1854	1970	0	2	8	311
10	0	22560	-0-	22560	22560	1464 1	18701 2	N	2171	2153	0	3	8	326
11	0	19950	-0-	19950	42510	1330 1	16495 2	N	1926	1896	0			356
12	0	19088	-0-	19088	61598	1303 1	15698 2	N	1817	1815	0			358
01	0	18508	-0-	18508	80106	1257 1	15170 2	N	1843	1876	0			325
*02	95408 X	15302	-0-	-80106	-0-	993 1	12565 2	N	1511	1509	0	2	8	325
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
09	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1178 1	14821 2	N	1443	1370	0	2	8	324
10	0	17191	-0-	17191	17191	1318 1	13971 2	N	1517	1526	0			315
11	0	15243	-0-	15243	32434	1193 1	12471 2	N	1319	1305	0			329
12	0	14638	-0-	14638	47072	891 1	12365 2	N	1211	1231	0			309
01	0	14004	-0-	14004	61076	845 1	11721 2	N	1245	1213	0			341
*02	74060 X	12984	-0-	-61076	-0-	954 1	10672 2	N	1222	1092	0			471
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
09	47070 X	42152	-0-	-4918	-0-	2505 1	38408 2	N	1115	1082	0	5	8	300
10	48639 X	42183	-0-	-6456	-0-	2569 1	38171 2	N	1067	1070	0	5	8	292
11	44400 X	40893	-0-	-3507	-0-	2396 1	37171 2	N	1138	1100	0	2	8	328
12	44640 X	39579	-0-	-5061	-0-	1745 1	36024 2	N	1009	996	0	10	8	331
01	44516 X	42045	-0-	-2471	-0-	1855 1	38965 2	N	1088	1119	0			300
02	39340 X	39276	-0-	-64	-0-	2137 1	36076 2	N	966	968	0	22	8	276
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
09	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2309 1	20539 2	N	960	932	0	2	8	306
10	24769 X	23793	-0-	-976	-0-	2322 1	19606 2	N	1014	908	0	1	8	411
11	25110 X	23892	-0-	-1218	-0-	2324 1	18742 2	N	1019	1106	0			324
12	25947 X	22635	-0-	-3312	-0-	2260 1	18549 2	N	855	907	0			272
01	25947 X	21864	-0-	-4083	-0-	2282 1	18313 2	N	1148	1109	0			311
02	22428 X	18428	-0-	-4000	-0-	1933 1	15678 2	N	736	794	0	2	8	251

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																																																											
RYLAN FEE 44															//CONT.// 130061																																																											
WELL #: 1H															RRCID -> 277501															COMPL. DATE 01/27/2015															TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																
09	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-				1349 1		17189 2	N	2	1044 0	2 8		1238																																																									
									2 9																																																																	
10	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-				1331 1		16435 2	N	104	996 0	1 8		345																																																									
									10 4		114 9																																																															
11	18480 X	17020	-0-	-1460	-0-				1225 1		14877 2	N	827	868 0			304																																																									
									8 4		910 9																																																															
12	19096 X	16102	-0-	-2994	-0-				1084 1		12727 2	N	1068	1008 0	4 8		360																																																									
									1116 4		1175 9																																																															
01	19158 X	16195	-0-	-2963	-0-				1114 1		13568 2	N	1018	1061 0			317																																																									
									393 4		1120 9																																																															
02	17304 X	16226	-0-	-1078	-0-				1194 1		13754 2	N	826	793 0	9 8		341																																																									
									369 4		909 9																																																															
KAREN FEE 17															WELL #: 1H															RRCID -> 277679															COMPL. DATE 04/07/2015															TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
09	24060 X	20956	-0-	-3104	-0-				1406 1		18389 2	N	1055	1079 0	2 8		381																																																									
									1161 9																																																																	
10	24862 X	21762	-0-	-3100	-0-				1483 1		19215 2	N	917	950 0	3 8		345																																																									
									55 4		1009 9																																																															
11	22410 X	18514	-0-	-3896	-0-				1271 1		16359 2	N	804	850 0			299																																																									
									884 9																																																																	
12	23157 X	18292	-0-	-4865	-0-				721 1		16269 2	N	652	572 0	4 8		375																																																									
									585 4		717 9																																																															
01	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-				912 1		20823 2	N	862	903 0			334																																																									
									33 4		948 9																																																															
02	19656 X	18665	-0-	-991	-0-				1184 1		16411 2	N	901	883 0	9 8		343																																																									
									79 4		991 9																																																															
PHILLIPS, H. W. STATE															WELL #: 6H															RRCID -> 278513															COMPL. DATE 11/08/2014															TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
09	11880 X	11015	-0-	-865	-0-				440 1		10513 2	N	56				466																																																									
									62 9																																																																	
10	12090 X	11097	-0-	-993	-0-				447 1		10517 2	N	121	99 5			488																																																									
									133 9																																																																	
11	11250 X	10471	-0-	-779	-0-				433 1		10038 2	N	-0-				488																																																									
12	11625 X	6828	-0-	-4797	-0-				288 1		6540 2	N	-0-	398 1			90																																																									
01	11594 X	51	-0-	-11543	-0-				19 2		32 9	N	29				119																																																									
*02	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-				457 1		10496 2	N	33				152																																																									
									36 9																																																																	
PAT FEE 4															WELL #: 1H															RRCID -> 278966															COMPL. DATE 10/03/2015															TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
09	0	23932	-0-	23932	23932				2253 1		20232 2	N	1232	1298 0	2 8		298																																																									
									10 4		82 5																																																															
10	0	23758	-0-	23758	47690				2275 1		19861 2	N	1317	1378 0	3 8		234																																																									
									52 4		121 5																																																															
11	0	22450	-0-	22450	70140				2114 1		18754 2	N	1153	1115 0			272																																																									
									12 4		302 5																																																															
12	0	21689	-0-	21689	91829				1571 1		17684 2	N	1223	1225 0			270																																																									
									757 4		332 5																																																															
01	0	20993	-0-	20993	112822				1642 1		18033 2	N	1094	1131 0			233																																																									
									41 4		74 5																																																															
*02	132048 X	19226	-0-	-112822	-0-				1862 1		16014 2	N	1093	1080 0	3 8		243																																																									
									56 4		92 5																																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061												
WILLIAM FEE 32				WELL #:		1H	RRCID -> 279059	COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL	DEPTH	8660	PERF. 9148	- 13636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	0	31012	-0-	31012	31012	1555	1	26654	2	N	2548	2540	0	3 8	370	
10	0	31491	-0-	31491	62503	2803	9	26676	2	N	2768	2790	0	3 8	345	
11	0	30289	-0-	30289	92792	1770	1	25865	2	N	2539	2594	0		290	
12	0	28507	-0-	28507	121299	3045	9	24116	2	N	2482	2446	0	2 8	324	
01	0	30040	-0-	30040	151339	1631	1	25393	2	N	2731	2665	0		390	
*02	175495 X	24156	-0-	-151339	-0-	2793	9	20299	2	N	2344	2306	0	3 8	425	
W A STATE				WELL #:		3H	RRCID -> 279156	COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL	DEPTH	8419	PERF. 8764	- 15956		
09	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	2025	1	33868	2	N	888	909	0	2 8	275	
10	0	36735	-0-	36735	36735	15	4	977	9		1028	984	0	3 8	316	
11	0	34520	-0-	34520	71255	2082	1	33506	2	N	917	903	0		330	
12	0	33683	-0-	33683	104938	16	4	1131	9		890	864	0	4 8	352	
01	0	34452	-0-	34452	139390	1982	1	31515	2	N	825	864	0		313	
*02	170506 X	31116	-0-	-139390	-0-	14	4	1009	9		866	849	0	9 8	321	
JESS FEE 40				WELL #:		1H	RRCID -> 279168	COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL	DEPTH	8608	PERF. 9594	- 13954		
09	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	1328	1	18232	2	N	1772	1811	0	2 8	254	
10	0	21516	-0-	21516	21516	148	5	1949	9		1931	1876	0	1 8	308	
11	0	20293	-0-	20293	41809	1170	1	17970	2	N	1683	1685	0		306	
12	0	19509	-0-	19509	61318	252	5	2124	9		1742	1780	0		268	
01	0	19604	-0-	19604	80922	1310	1	16876	2	N	1658	1678	0		248	
*02	98783 X	17861	-0-	-80922	-0-	1	4	255	5		1634	1613	0	3 8	266	
STATE ALEXANDRA 14-11				WELL #:		1H	RRCID -> 279176	COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 9597	- 16971		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	50670 X	49789	-0-	-881	-0-	3493	1	42764	2	N	3207	3211	0	233
						4	4	3528	9					
10	0	48129	-0-	48129	48129	3520	1	41074	2	N	3165	3128	0	266
						53	4	3482	9					
11	0	40890	-0-	40890	89019	2990	1	34831	2	N	2789	2396	0	659
						1	4	3068	9					
12	0	28884	-0-	28884	117903	2072	1	24565	2	N	2025	2122	0	562
						19	4	2228	9					
01	0	45112	-0-	45112	163015	3320	1	38321	2	N	3152	3427	0	287
						4	4	3467	9					
*02	207691 X	44676	-0-	-163015	-0-	3119	1	37809	2	N	3222	3257	0	247
						204	4	3544	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	1141	1	12843	2	N	2076	2109	0	348
						26	4	20	5					
10	0	16948	-0-	16948	16948	1236	1	13211	2	N	2246	2254	0	336
						1	4	29	5					
11	0	16473	-0-	16473	33421	1179	1	12658	2	N	2015	1993	0	358
						129	4	290	5					
12	0	16576	-0-	16576	49997	996	1	11307	2	N	1846	1867	0	335
						204	4	2038	5					
01	0	18079	-0-	18079	68076	1033	1	12596	2	N	2120	2119	0	336
						68	4	2050	5					
*02	84877 X	16801	-0-	-68076	-0-	954	1	11202	2	N	1842	1822	0	351
						122	4	2497	5					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
09	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	1421	1	17396	2	N	1589	1645	0	392
						1	4	39	5					
10	0	20327	-0-	20327	20327	1402	1	17014	2	N	1711	1633	0	467
						1	4	28	5					
11	0	19686	-0-	19686	40013	1312	1	16627	2	N	1560	1572	0	455
						2	4	29	5					
12	0	17555	-0-	17555	57568	1214	1	14627	2	N	1398	1421	0	432
						4	4	172	5					
01	0	19305	-0-	19305	76873	1246	1	15895	2	N	1655	1679	0	408
						11	4	332	5					
*02	94059 X	17186	-0-	-76873	-0-	1130	1	14148	2	N	1507	1487	0	425
						16	4	234	5					
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
09	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	1308	1	16899	2	N	1678	1649	0	393
						3	4	1846	9					
10	0	19343	-0-	19343	19343	1469	1	16089	2	N	1617	1687	0	320
						6	4	1779	9					
11	0	17835	-0-	17835	37178	1255	1	14718	2	N	1651	1579	0	392
						5	4	41	5					
12	0	16785	-0-	16785	53963	1275	1	13821	2	N	1343	1276	0	459
						31	4	181	5					
01	0	17706	-0-	17706	71669	1274	1	14287	2	N	1734	1762	0	431
						91	4	147	5					
02	87474 X	15805	-0-	-71669	-0-	1245	1	12936	2	N	1436	1444	0	420
						3	4	41	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	3026	1	29177	2	N	1559	1591	0	240
						20	4	1715	9					
10	0	33432	-0-	33432	33432	3145	1	28433	2	N	1679	1695	0	221
						7	4	1847	9					
11	0	30722	-0-	30722	64154	2859	1	26134	2	N	1557	1477	0	301
						16	4	1713	9					
12	0	26098	-0-	26098	90252	2390	1	22433	2	N	1150	1208	0	243
						10	4	1265	9					
01	0	29171	-0-	29171	119423	2654	1	24889	2	N	1461	1407	0	297
						21	4	1607	9					
02	144498 X	25075	-0-	-119423	-0-	2329	1	21239	2	N	1365	1405	0	254
						5	4	1502	9					
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4														
WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022														
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
09	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1625	1	23884	2	N	877	908	0	378
						64	4	965	9					
10	0	28390	-0-	28390	28390	1729	1	25468	2	N	877	826	0	428
						228	4	965	9					
11	0	22777	-0-	22777	51167	1503	1	20528	2	N	674	462	0	640
						5	4	741	9					
12	0	21691	-0-	21691	72858	1410	1	19037	2	N	605	915	0	330
						578	4	666	9					
01	0	22238	-0-	22238	95096	1435	1	19827	2	N	884	921	0	293
						4	4	972	9					
02	115412 X	20316	-0-	-95096	-0-	1261	1	18081	2	N	836	756	0	372
						54	4	920	9					
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
09	0	27965	-0-	27965	27965	1652	1	24299	2	N	903	926	0	321
						21	4	1000	5					
10	0	27783	-0-	27783	55748	1779	1	24939	2	N	955	895	0	378
						14	4	1051	9					
11	0	21633	-0-	21633	77381	1453	1	19260	2	N	817	764	0	431
						21	4	899	9					
12	0	21011	-0-	21011	98392	760	1	17211	2	N	798	827	0	402
						2162	4	878	9					
01	0	21067	-0-	21067	119459	815	1	18654	2	N	1223	1087	0	538
						253	4	1345	9					
02	139479 X	20020	-0-	-119459	-0-	1329	1	17691	2	N	799	730	0	605
						121	4	879	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	3930	1	48081	2	N	3678	3659	0	5 8 395
10	0	53969	-0-	53969	53969	4046	9	46368	2	N	3295	3286	0	4 8 400
11	0	51531	-0-	51531	105500	3975	1	3625	9		3172	3136	0	436
12	0	51651	-0-	51651	157151	3798	1	44230	2	N	3096	3146	0	2 8 384
01	0	51354	-0-	51354	208505	14	4	3489	9		2999	2955	0	428
02	251385 X	42880	-0-	-208505	-0-	4188	1	44056	2	N	2551	2617	0	5 8 357
						1	4	3406	9					
						4266	1	43782	2	N				
						7	4	3299	9					
						3047	1	36912	2	N				
						115	4	2806	9					
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
09	59066 X	59066	-0-	-0-	-0-	4141	1	50695	2	N	3845	3801	0	6 8 262
10	0	58753	-0-	58753	58753	4230	9	50142	2	N	3922	3879	0	4 8 301
11	0	55367	-0-	55367	114120	4297	1	3625	9		3411	3475	0	237
12	0	55208	-0-	55208	169328	4314	9	47526	2	N	3681	3681	0	2 8 235
01	0	55150	-0-	55150	224478	4080	1	3752	9		3575	3534	0	276
02	264513 X	40035	-0-	-224478	-0-	3973	1	47111	2	N	2794	2806	0	5 8 259
						75	4	4049	9					
						4081	1	47114	2	N				
						22	4	3933	9					
						2771	1	33598	2	N				
						51	4	542	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
09	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1437	1	21589	2	N	2417	2436	0	3 8 333
10	0	24978	-0-	24978	24978	2	4	12	5		2275	2112	0	3 8 493
11	0	22885	-0-	22885	47863	1765	1	20605	2	N	2216	2321	0	388
12	0	19319	-0-	19319	67182	63	4	42	5		1846	1861	0	373
01	0	20785	-0-	20785	87967	1382	1	18961	2	N	2257	2252	0	378
02	107681 X	19714	-0-	-87967	-0-	4	4	100	5		2038	2019	0	3 8 394
						1395	1	15354	2	N				
						15	4	524	5					
						1431	1	16770	2	N				
						5	4	96	5					
						1247	1	16045	2	N				
						5	4	175	5					
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
09	21630 X	21048	-0-	-582	-0-	1239	1	16776	2	N	1387	1407	0	2 8 237
10	0	21658	-0-	21658	21658	49	4	1458	5		1515	1522	0	1 8 229
11	0	21142	-0-	21142	42800	1330	1	16762	2	N	1480	1409	0	300
12	0	20245	-0-	20245	63045	5	4	1894	5		1223	1241	0	282
01	0	21516	-0-	21516	84561	1245	1	16061	2	N	1456	1460	0	278
02	102581 X	18020	-0-	-84561	-0-	4	4	2204	5		1186	1196	0	1 8 267
						1328	1	15132	2	N				
						4	4	2436	5					
						1348	1	16136	2	N				
						25	4	2405	5					
						1035	1	13326	2	N				
						84	4	2270	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	31740 X	29751	-0-	-1989	-0-	987	1	25612	2	N	2865	2822	0	304
10	0	28748	-0-	28748	28748	3152	9	24527	2	N	2870	2908	0	263
11	0	29186	-0-	29186	57934	3157	9	24999	2	N	2870	2847	0	286
12	0	22613	-0-	22613	80547	1024	1	18577	2	N	2142	2166	0	262
01	0	33620	-0-	33620	114167	6	4	3157	9					
02	141702 X	27535	-0-	-114167	-0-	814	1	27496	2	N	3126	3164	0	224
						172	4	1322	5					
						199	4	23127	2	N	2697	2625	0	291
						905	1	2967	9					
						536	4							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
09	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1215	1	30336	2	N	4124	4196	0	288
10	0	34814	-0-	34814	34814	4536	9	29171	2	N	3980	4004	0	260
11	0	32859	-0-	32859	67673	1265	1	27573	2	N	3779	3734	0	305
12	0	32180	-0-	32180	99853	4378	9	24680	2	N	3594	3633	0	264
01	0	33050	-0-	33050	132903	1129	1	3953	9					
02	161006 X	28103	-0-	-132903	-0-	4157	9	27363	2	N	3678	3651	0	291
						1558	1	4046	9					
						1989	4	23069	2	N	3143	3150	0	279
						1634	1	3457	9					
						7	4							
						911	1							
						666	4							
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
09	33900 X	33660	-0-	-240	-0-	1869	1	30020	2	N	1607	1633	0	246
10	0	31805	-0-	31805	31805	3	4	28009	2	N	1693	1630	0	306
11	0	36083	-0-	36083	67888	1812	1	1862	9					
12	0	33654	-0-	33654	101542	122	4	31988	2	N	1804	1817	0	293
01	0	35547	-0-	35547	137089	2009	1	1984	9					
02	169143 X	32054	-0-	-137089	-0-	102	4	27363	2	N	1630	1650	0	273
						1772	1	1793	9					
						2726	4	31729	2	N	1699	1724	0	248
						1949	1							
						1869	9	28169	2	N	1700	1661	0	284
						1747	1	1870	9					
						268	4							
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
09	50060 X	50060	-0-	-0-	-0-	1685	1	43716	2	N	4197	4175	0	293
10	0	48833	-0-	48833	48833	42	4	4617	9					
11	0	44650	-0-	44650	93483	1855	1	42770	2	N	3825	3834	0	280
12	0	43642	-0-	43642	137125	4208	9	39121	2	N	3526	3505	0	301
01	0	45185	-0-	45185	182310	1602	1	3879	9					
02	222964 X	40654	-0-	-182310	-0-	48	4	36461	2	N	3628	3578	0	349
						1598	1	3991	9					
						1592	4	39529	2	N	3621	3646	0	324
						1673	1							
						3983	9	34786	2	N	3269	3270	0	318
						1362	1	3596	9					
						910	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	29160 X	25958	-0-	-3202	-0-	1452	1	21349	2	N	2870	2835	0	410
10	0	24377	-0-	24377	24377	3157	9	20737	2	N	2290	2326	0	371
11	0	23403	-0-	23403	47780	14	4	2519	9	N	2401	2337	0	435
12	0	19433	-0-	19433	67213	822	1	19931	2	N	1643	1703	0	375
01	0	26076	-0-	26076	93289	9	4	2641	9	N	2634	2727	0	282
02	115462 X	22173	-0-	-93289	-0-	1175	1	15455	2	N	2108	2099	0	288
						9	4	987	5					
						1413	1	21624	2	N				
						26	4	116	5					
						1596	1	17788	2	N				
						23	4	447	5					
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
09	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	4458	1	54498	2	N	4397	4408	0	277
10	0	61757	-0-	61757	61757	37	4	4837	9	N	4386	4370	0	288
11	0	59038	-0-	59038	120795	4494	1	52430	2	N	3929	3923	0	294
12	0	58945	-0-	58945	179740	8	4	4825	9	N	3945	3971	0	266
01	0	57504	-0-	57504	237244	4327	1	50381	2	N	3727	3786	0	207
02	286737 X	49493	-0-	-237244	-0-	8	4	4322	9	N	3523	3407	0	316
						4246	1	50347	2	N				
						12	4	4340	9					
						4257	1	49139	2	N				
						8	4	4100	9					
						3466	1	42025	2	N				
						127	4	3875	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
09	32370 X	27788	-0-	-4582	-0-	900	1	23337	2	N	2640	2618	0	284
10	0	32565	-0-	32565	32565	126	4	521	5	N	3259	3276	0	266
11	0	32840	-0-	32840	65405	1204	1	27769	2	N	3111	3097	0	280
12	0	35727	-0-	35727	101132	7	4	3585	9	N	3273	3312	0	239
01	0	27191	-0-	27191	128323	1156	1	28236	2	N	2902	2848	0	293
02	151752 X	23429	-0-	-128323	-0-	26	4	3422	9	N	2310	2382	0	218
						1254	1	28613	2	N				
						2260	4	3600	9					
						974	1	23025	2	N				
						3192	9							
						776	1	19820	2	N				
						6	4	286	5					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
09	29250 X	28031	-0-	-1219	-0-	943	1	24470	2	N	2380	2335	0	411
10	0	25898	-0-	25898	25898	2618	9	22406	2	N	2291	2349	0	350
11	0	24884	-0-	24884	50782	972	1	21476	2	N	2239	1863	0	726
12	0	17296	-0-	17296	68078	2520	9	2463	9	N	1558	1620	0	662
01	0	27777	-0-	27777	95855	879	1	14922	2	N	2528	2429	0	761
02	119521 X	23666	-0-	-95855	-0-	66	4	1714	9	N	2093	2100	0	751
						654	1	23972	2	N				
						6	4	2781	9					
						1014	1	20559	2	N				
						10	4							
						805	1							
						2302	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED PAT FEE 4											//CONT.// //CONT.// WELL #:				31913 800 130061 2H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285581				CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	1181	1	8285	2	N	651	693	0	3	8	274												
						54	4	4070	5																			
10	0	15589	-0-	15589	15589	1379	1	9331	2	N	1017	990	0	3	8	298												
						33	4	3727	5																			
11	0	14243	-0-	14243	29832	1297	1	9109	2	N	884	919	0			263												
						21	4	2844	5																			
12	0	13972	-0-	13972	43804	1299	1	8854	2	N	791	749	0	2	8	303												
						15	4	2934	5																			
01	0	15588	-0-	15588	59392	1576	1	11811	2	N	1103	1114	0			292												
						9	4	979	5																			
02	72747 X	13355	-0-	-59392	-0-	1311	1	9878	2	N	916	889	0	5	8	314												
						20	4	1138	5																			
W A STATE																												
				WELL #:	5H	RRCID -> 286155	COMPL. DATE 03/01/2017				TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437																	
09	0	26710	-0-	26710	26710	1660	1	23839	2	N	1101	1081	0	3	8	302												
						1211	9																					
10	0	30850	-0-	30850	57560	1844	1	27251	2	N	1112	1154	0	3	8	257												
						274	4	258	5																			
11	0	25462	-0-	25462	83022	1553	1	22279	2	N	1025	961	0	1	8	320												
						55	4	447	5																			
12	0	23999	-0-	23999	107021	1305	1	16976	2	N	965	969	0	5	8	311												
						3162	4	1494	5																			
01	0	23259	-0-	23259	130280	1453	1	20539	2	N	1053	1108	0			256												
						109	5	1158	9																			
02	151083 X	20803	-0-	-130280	-0-	1423	1	18257	2	N	902	832	0	11	8	315												
						131	5	992	9																			
PAT FEE 4																												
				WELL #:	3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385																	
09	32970 X	24032	-0-	-8938	-0-	2252	1	20446	2	N	1212	1219	0	2	8	293												
						1	4	1333	9																			
10	0	22880	-0-	22880	22880	2208	1	19232	2	N	1308	1313	0	1	8	287												
						1	4	1439	9																			
11	0	21765	-0-	21765	44645	2106	1	18316	2	N	1220	1198	0			309												
						1	4	1342	9																			
12	0	22250	-0-	22250	66895	2040	1	18221	2	N	1099	1143	0			265												
						780	4	1209	9																			
01	0	21744	-0-	21744	88639	2088	1	18295	2	N	1224	1191	0			298												
						15	4	1346	9																			
02	109989 X	21350	-0-	-88639	-0-	2058	1	18053	2	N	1077	1063	0	3	8	309												
						54	4	1185	9																			
SCOTT FEE 36																												
				WELL #:	2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845																	
09	29520 X	25867	-0-	-3653	-0-	845	1	21916	2	N	2824	2792	0	3	8	346												
						3106	9																					
10	29605 X	20290	-0-	-9315	-0-	718	1	16556	2	N	2742	2709	0	3	8	376												
						3016	9																					
11	27930 X	23084	-0-	-4846	-0-	799	1	19517	2	N	2516	2558	0			334												
						2768	9																					
12	27838 X	22274	-0-	-5564	-0-	740	1	16885	2	N	2480	2428	0			386												
						11	4	1910	5																			
01	27094 X	24710	-0-	-2384	-0-	880	1	20786	2	N	2742	2742	0			386												
						28	4	3016	9																			
02	24136 X	20720	-0-	-3416	-0-	662	1	16902	2	N	2361	2426	0	3	8	318												
						559	4	2597	9																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)				CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		STATE RAY 12		WELL #:		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
												</									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															J. S. BLAIR FEE 2															WELL #:															3H															RRCID -> 286330															COMPL. DATE 10/27/2017															TOTAL DEPTH 9520															PERF. 9925 - 18105															CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																		
09	46470	X	44454	-0-	-2016	-0-	3117 1	3175 9	38162	2	N	2886	2916	0	4	8	352																																																																																																																																				
10	48019	X	42837	-0-	-5182	-0-	3116 1	130 4	36358	2	N	2939	2912	0	4	8	375																																																																																																																																				
11	46470	X	42036	-0-	-4434	-0-	3059 1	253 4	35626	2	N	2816	2820	0			371																																																																																																																																				
12	46314	X	42471	-0-	-3843	-0-	3061 1	48 4	36298	2	N	2785	2748	0	2	8	406																																																																																																																																				
01	45942	X	42689	-0-	-3253	-0-	3152 1	3147 9	36390	2	N	2861	2857	0			410																																																																																																																																				
02	41496	X	34275	-0-	-7221	-0-	2409 1	2664 9	29202	2	N	2422	2428	0	5	8	399																																																																																																																																				
ALICE FEE 34															WELL #:															2H															RRCID -> 286344															COMPL. DATE 04/25/2018															TOTAL DEPTH 9449															PERF. 9800 - 14262																																																											
09	39930	X	38433	-0-	-1497	-0-	1946 1	121 4	32125	2	N	3472	3518	0	4	8	299																																																																																																																																				
10	41509	X	33745	-0-	-7764	-0-	1236 1	139 4	28506	2	N	3513	3509	0	3	8	300																																																																																																																																				
11	40170	X	32235	-0-	-7935	-0-	1122 1	79 4	27396	2	N	3307	3280	0			327																																																																																																																																				
12	41509	X	32579	-0-	-8930	-0-	1072 1	1856 4	24462	2	N	3261	3278	0	2	8	308																																																																																																																																				
01	39711	X	32383	-0-	-7328	-0-	1147 1	181 4	27102	2	N	3594	3625	0			277																																																																																																																																				
02	35868	X	27446	-0-	-8422	-0-	882 1	771 4	22538	2	N	2959	2929	0	4	8	303																																																																																																																																				
STATE J. E. LILES 6															WELL #:															2H															RRCID -> 286346															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 9375															PERF. 9785 - 14515																																																											
09	50982	X	50982	-0-	-0-	-0-	3753 1	17 4	44219	2	N	2721	2721	0	4	8	533																																																																																																																																				
10	0	47094	-0-	47094	47094	47094	3491 1	9 4	40734	2	N	2600	2563	0	3	8	567																																																																																																																																				
11	0	45174	-0-	45174	92268	92268	3365 1	11 4	39190	2	N	2371	2440	0			498																																																																																																																																				
12	0	46032	-0-	46032	138300	138300	3856 1	100 4	39535	2	N	2310	2251	0	2	8	555																																																																																																																																				
01	0	47496	-0-	47496	185796	185796	4059 1	23 4	40840	2	N	2340	2382	0			513																																																																																																																																				
*02	227503	X	41707	-0-	-185796	-0-	2991 1	172 4	36266	2	N	2071	2066	0	5	8	513																																																																																																																																				
LAUREN STATE 30															WELL #:															3H															RRCID -> 286414															COMPL. DATE 08/27/2018															TOTAL DEPTH 9975															PERF. 10395 - 14803																																																											
09	64770	X	61418	-0-	-3352	-0-	2234 1	24 4	57966	2	N	1085	1107	0	3	8	222																																																																																																																																				
10	0	60257	-0-	60257	60257	60257	2454 1	1227 9	56576	2	N	1115	1090	0	3	8	244																																																																																																																																				
11	0	57795	-0-	57795	118052	118052	2226 1	1202 9	54367	2	N	1093	1086	0			251																																																																																																																																				
12	0	55408	-0-	55408	173460	173460	2108 1	3993 4	48086	2	N	1110	1111	0			250																																																																																																																																				
01	0	57024	-0-	57024	230484	230484	2259 1	51 4	53393	2	N	1201	1157	0			294																																																																																																																																				
*02	279187	X	48703	-0-	-230484	-0-	1762 1	936 4	45012	2	N	903	904	0	3	8	290																																																																																																																																				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
CAPACITY CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
09	33060 X	30190	-0-	-2870	-0-	1002	1	26005	2	N	2872	2851	0	288
						24	4	3159	9					
10	0	27343	-0-	27343	27343	1011	1	23302	2	N	2735	2728	0	292
						21	4	3009	9					
11	0	25144	-0-	25144	52487	883	1	21551	2	N	2438	2479	0	251
						28	4	2682	9					
12	0	19701	-0-	19701	72188	730	1	16657	2	N	1880	1841	0	290
						24	4	222	5					
01	0	26298	-0-	26298	98486	500	1	11823	2	N	1858	1837	0	311
						11	4	11920	5					
02	102460 X	3974	-0-	-98486	-0-	4	1	105	2	N	262	265	0	308
						4	4	3573	5					
ALICE FEE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
09	37080 X	32243	-0-	-4837	-0-	1698	1	27307	2	N	2944	3027	0	156
						3238	9							
10	0	31152	-0-	31152	31152	1794	1	26015	2	N	3036	2845	0	343
						3	4	3340	9					
11	0	29283	-0-	29283	60435	1669	1	24657	2	N	2632	2657	0	318
						62	4	2895	9					
12	0	28873	-0-	28873	89308	1604	1	22176	2	N	2695	2711	0	300
						1224	4	904	5					
01	0	28145	-0-	28145	117453	1630	1	23585	2	N	2651	2592	0	359
						14	4	2916	9					
02	142112 X	24659	-0-	-117453	-0-	1427	1	20054	2	N	2492	2505	0	342
						437	4	2741	9					
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
09	22770 X	22134	-0-	-636	-0-	1271	1	19023	2	N	1670	1701	0	297
						3	4	1837	9					
10	0	21467	-0-	21467	21467	1380	1	18222	2	N	1692	1623	0	363
						4	4	1861	9					
11	0	20151	-0-	20151	41618	1218	1	17162	2	N	1600	1643	0	320
						1	4	10	5					
12	0	20203	-0-	20203	61821	1356	1	17173	2	N	1456	1465	0	309
						2	4	70	5					
01	0	21022	-0-	21022	82843	1358	1	17827	2	N	1663	1686	0	286
						2	4	6	5					
02	100480 X	17637	-0-	-82843	-0-	1205	1	14789	2	N	1489	1496	0	276
						5	4	1638	9					
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
09	60360 X	56064	-0-	-4296	-0-	3907	1	47825	2	N	3938	3920	0	286
						4332	9							
10	0	54295	-0-	54295	54295	3940	1	45972	2	N	3915	3938	0	259
						76	4	4307	9					
11	0	51769	-0-	51769	106064	3779	1	44013	2	N	3615	3594	0	280
						3977	9							
12	0	56524	-0-	56524	162588	4049	1	48006	2	N	4063	4054	0	287
						4469	9							
01	0	52170	-0-	52170	214758	3826	1	44164	2	N	3800	3775	0	312
						4180	9							
02	259216 X	44458	-0-	-214758	-0-	3115	1	37764	2	N	3190	3252	0	245
						70	4	3509	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511														
COMPL. DATE 10/12/2018														
TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	1586	1	26517	2	N	2295	2353	0	250
						10	4	2525	9					
10	0	27876	-0-	27876	27876	1050	1	24215	2	N	2347	2304	0	290
						29	4	2582	9					
11	0	25145	-0-	25145	53021	897	1	21915	2	N	2113	2086	0	317
						9	4	2324	9					
12	0	25195	-0-	25195	78216	943	1	21507	2	N	1884	1862	0	339
						333	4	340	5					
01	0	26878	-0-	26878	105094	989	1	23383	2	N	2213	2215	0	337
						5	4	67	5					
02	126506 X	21412	-0-	-105094	-0-	708	1	18083	2	N	1805	1858	0	281
						635	4	1986	9					

AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604														
COMPL. DATE 12/31/2018														
TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
09	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	1075	1	27899	2	N	2594	2759	0	101
						117	4	2853	9					
10	0	30966	-0-	30966	30966	1173	1	27053	2	N	2488	2259	0	327
						3	4	2737	9					
11	0	30096	-0-	30096	61062	1080	1	26373	2	N	2403	2425	0	305
						2643	9							
12	0	26694	-0-	26694	87756	1019	1	23240	2	N	2096	2114	0	287
						129	4	2306	9					
01	0	29841	-0-	29841	117597	1099	1	25962	2	N	2527	2504	0	310
						2780	9							
02	137983 X	20386	-0-	-117597	-0-	1009	1	17785	2	N	1380	1381	0	306
						74	4	1518	9					

AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605														
COMPL. DATE 12/30/2018														
TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10310 - 14645														
09	42990 X	40891	-0-	-2099	-0-	1423	1	36907	2	N	2139	2175	0	284
						208	4	2353	9					
10	0	40290	-0-	40290	40290	2201	1	35592	2	N	2090	2141	0	229
						186	4	12	5					
11	0	38580	-0-	38580	78870	1961	1	34191	2	N	1926	1856	0	299
						44	4	265	5					
12	0	41649	-0-	41649	120519	2195	1	36162	2	N	2489	2522	0	264
						521	4	33	5					
01	0	34615	-0-	34615	155134	1881	1	30039	2	N	1963	2008	0	219
						402	4	134	5					
*02	186792 X	31658	-0-	-155134	-0-	1638	1	27868	2	N	1759	1736	0	237
						130	4	87	5					

AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775														
COMPL. DATE 01/02/2019														
TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
09	37770 X	489	-0-	-37281	-0-	488	5	1	9	N	1	1	8	283
10	0	1290	-0-	1290	1290	43	1	1247	5	N	-0-			283
11	0	2	-0-	2	1292	2	5			N	-0-			283
12	0	12255	-0-	12255	13547	480	1	7994	2	N	972	976	0	279
						6	4	2706	5					
01	0	36030	-0-	36030	49577	1432	1	30776	2	N	3466	3466	0	279
						9	4	3813	9					
*02	80800 X	31223	-0-	-49577	-0-	926	1	23645	2	N	2825	2833	0	266
						635	4	2909	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
CNTY: CULBERSON														
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
09	78120 X	74053	-0-	-4067	-0-	2703	1	70132	2	N	1096	1059	0	4 8 308
10	0	71380	-0-	71380	71380	2923	1	67407	2	N	952	934	0	3 8 323
11	0	68689	-0-	68689	140069	2651	1	64747	2	N	994	1009	0	308
12	0	68541	-0-	68541	208610	2765	1	63094	2	N	960	973	0	2 8 293
01	0	66662	-0-	66662	275272	2658	1	62824	2	N	1071	1066	0	298
*02	332667 X	57395	-0-	-275272	-0-	2085	1	53258	2	N	690	708	0	4 8 276
						1293	4	759	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
09	54870 X	51463	-0-	-3407	-0-	1786	1	46336	2	N	3028	3093	0	4 8 257
10	0	50417	-0-	50417	50417	1959	1	45179	2	N	2971	2974	0	3 8 251
11	0	48039	-0-	48039	98456	1763	1	43062	2	N	2905	2855	0	301
12	0	46928	-0-	46928	145384	1830	1	41753	2	N	2750	2785	0	2 8 264
01	0	46249	-0-	46249	191633	1757	1	41531	2	N	2687	2632	0	319
*02	232170 X	40537	-0-	-191633	-0-	1424	1	36370	2	N	2494	2504	0	4 8 305
						2743	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
09	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	1629	1	24518	2	N	2888	2822	0	4 8 322
10	0	27971	-0-	27971	27971	1685	1	23028	2	N	2772	2819	0	3 8 272
11	0	25775	-0-	25775	53746	1518	1	21532	2	N	2402	2406	0	268
12	0	25533	-0-	25533	79279	1440	1	20849	2	N	2527	2498	0	2 8 295
01	0	25353	-0-	25353	104632	1410	1	20884	2	N	2576	2558	0	313
*02	126760 X	22128	-0-	-104632	-0-	1393	1	17966	2	N	2103	2143	0	3 8 270
						376	4	80	5					
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
09	66540 X	59127	-0-	-7413	-0-	2189	1	52446	2	N	4071	4020	0	6 8 306
10	0	58828	-0-	58828	58828	2233	1	52320	3	N	3885	3916	0	6 8 269
11	0	57057	-0-	57057	115885	2193	1	50647	2	N	3834	3779	0	2 8 322
12	0	49998	-0-	49998	165883	1975	1	44626	2	N	3070	3081	0	9 8 302
01	0	55703	-0-	55703	221586	2169	1	49569	2	N	3522	3522	0	302
*02	272796 X	51210	-0-	-221586	-0-	1927	1	45264	2	N	3326	3292	0	22 8 314
						360	4	3659	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671														
COMPL. DATE 05/22/2019														
TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	1320	1	34233	2	N	3163	3158	0	317
						68	4	3479	9					
10	0	31037	-0-	31037	31037	1160	1	26740	2	N	2823	2824	0	313
						32	4	3105	9					
11	0	29822	-0-	29822	60859	1067	1	26049	2	N	2455	2531	0	237
						5	4	2701	9					
12	0	23224	-0-	23224	84083	873	1	19922	2	N	2082	2065	0	254
						139	4	2290	9					
01	0	31108	-0-	31108	115191	1132	1	26759	2	N	2921	2871	0	304
						4	4	3213	9					
*02	139884 X	24693	-0-	-115191	-0-	838	1	21416	2	N	2215	2249	0	266
						2	4	2437	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677														
COMPL. DATE 07/12/2019														
TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
09	34200 X	32884	-0-	-1316	-0-	1029	1	26691	2	N	3563	3581	0	293
						1143	4	102	5					
10	0	33735	-0-	33735	33735	1176	1	27112	2	N	3688	3677	0	300
						98	4	1292	5					
11	0	29853	-0-	29853	63588	891	1	21767	2	N	3190	3200	0	290
						1320	4	2366	5					
12	0	31088	-0-	31088	94676	943	1	21514	2	N	3569	3563	0	294
						3220	4	1485	5					
01	0	29510	-0-	29510	124186	1037	1	24496	2	N	3546	3581	0	259
						76	4	3901	9					
*02	150443 X	26257	-0-	-124186	-0-	1455	1	20101	2	N	3109	3062	0	301
						970	4	311	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678														
COMPL. DATE 11/01/2019														
TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
09	35010 X	33503	-0-	-1507	-0-	1086	1	28172	2	N	3733	3701	0	333
						139	4	4106	9					
10	0	28479	-0-	28479	28479	1038	1	23941	2	N	3181	3240	0	271
						1	4	3499	9					
11	0	27389	-0-	27389	55868	940	1	22959	2	N	3165	3186	0	250
						8	4	3482	9					
12	0	27643	-0-	27643	83511	953	1	21739	2	N	3336	3321	0	263
						1281	4	3670	9					
01	0	28494	-0-	28494	112005	1001	1	23652	2	N	3475	3464	0	274
						18	4	3823	9					
*02	137603 X	25598	-0-	-112005	-0-	810	1	20704	2	N	3123	3122	0	272
						649	4	3435	9					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706														
COMPL. DATE 05/22/2019														
TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
09	29880 X	9172	-0-	-20708	-0-	192	1	4984	2	N	735	837	0	341
						63	4	3124	5					
10	0	20865	-0-	20865	20865	690	1	15905	2	N	2288	2269	0	359
						71	4	1682	5					
11	0	27035	-0-	27035	47900	668	1	16308	2	N	2377	2316	0	420
						142	4	7302	5					
12	0	23882	-0-	23882	71782	736	1	16798	2	N	2044	2065	0	399
						15	4	4085	5					
01	0	30977	-0-	30977	102759	860	1	20326	2	N	2539	2549	0	389
						1043	4	5955	5					
*02	132822 X	30063	-0-	-102759	-0-	1334	1	22371	2	N	2593	2538	0	439
						30	4	3476	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	88620 X	77953	-0-	-10667	-0-	3119 1	74715 2	N	108	319 0	5 8	247		
10	0	77558	-0-	77558	77558	3144 1	73669 2	N	345	330 0	4 8	258		
11	0	73911	-0-	73911	151469	365 4	380 9							
12	0	71541	-0-	71541	223010	3052 1	70478 2	N	302	263 0	2 8	295		
01	0	71137	-0-	71137	294147	49 4	332 9							
*02	359913 X	65766	-0-	-294147	-0-	2794 1	63136 2	N	290	298 0	7 8	280		
						5292 4	319 9							
						2964 1	67764 2	N	364	415 0		229		
						9 4	400 9							
						2673 1	62801 2	N	250	239 0	17 8	223		
						17 4	275 9							
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
09	55650 X	43995	-0-	-11655	-0-	1626 1	38931 2	N	3098	3148 0	4 8	257		
10	0	44226	-0-	44226	44226	30 4	3408 9							
11	0	41185	-0-	41185	85411	1665 1	38961 2	N	3239	3224 0	3 8	269		
12	0	39735	-0-	39735	125146	37 4	3563 9							
01	0	10303	-0-	10303	135449	1573 1	36263 2	N	3028	2977 0		320		
*02	135449 X	-0-	-0-	-135449	-0-	18 4	3331 9							
						1547 1	34912 2	N	2955	2929 0		346		
						25 4	3251 9							
						396 1	9035 2	N	789	906 0		229		
						4 4	868 9							
								N	-0-			229		
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
09	36545 X	36545	-0-	-0-	-0-	851 1	22068 2	N	3785	3850 0	4 8	335		
10	43558 X	43558	-0-	-0-	-0-	75 4	9387 5							
11	31530 X	8449	-0-	-23081	-0-	1603 1	36973 2	N	3379	3394 0	3 8	317		
12	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	45 4	1220 5							
01	40951 X	32991	-0-	-7960	-0-	43 1	1043 2	N	374	437 0		254		
02	36988 X	28017	-0-	-8971	-0-	556 4	6396 5							
						1232 1	16201 2	N	3813	3768 0	2 8	297		
						2167 4	7329 5							
						1666 1	27034 2	N	3882	3895 0		284		
						21 4	4270 9							
						894 1	22844 2	N	3229	3194 0	5 8	314		
						727 4	3552 9							
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
09	40239 X	40239	-0-	-0-	-0-	1927 1	34051 2	N	3797	3803 0	5 8	306		
10	42501 X	38252	-0-	-4249	-0-	84 4	4177 9							
11	41520 X	37981	-0-	-3539	-0-	2000 1	32179 2	N	3701	3666 0	4 8	337		
12	42904 X	36836	-0-	-6068	-0-	2 4	4071 9							
01	42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	1596 1	32552 2	N	3352	3407 0		282		
02	37548 X	30620	-0-	-6928	-0-	146 4	3687 9							
						1431 1	29385 2	N	3433	3409 0	2 8	304		
						2244 4	3776 9							
						1317 1	27742 2	N	3364	3364 0		304		
						33 4	3700 9							
						1483 1	24934 2	N	3011	2986 0	5 8	324		
						891 4	3312 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
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
09		72840 X	23767	-0-	-49073	-0-	1651 1	17709 2	N	311	796 0	6 8		255
							2 4	4063 5						
10		70401 X	44822	-0-	-25579	-0-	3323 1	38772 2	N	2479	2471 0	7 8		256
							2727 9							
11		63990 X	52013	-0-	-11977	-0-	3873 1	45112 2	N	2753	2745 0			264
							3028 9							
12		61628 X	56242	-0-	-5386	-0-	4060 1	47987 2	N	2954	2963 0	2 8		253
							941 4	5 5						
01		56773 X	56773	-0-	-0-	-0-	4280 1	49265 2	N	2881	2886 0			248
							59 4	3169 9						
*02		50303 X	50303	-0-	-0-	-0-	3617 1	43848 2	N	2386	2383 0	5 8		246
							213 4	2625 9						
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
09		70020 X	24905	-0-	-45115	-0-	1770 1	19903 2	N	1523	1521 0	4 8		268
							9 4	1548 5						
10		68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	5017 1	58541 2	N	4776	4775 0	7 8		262
							5254 9							
11		69894 X	69894	-0-	-0-	-0-	5132 1	59770 2	N	4336	4289 0			309
							222 5	4770 9						
12		68713 X	68713	-0-	-0-	-0-	4939 1	58559 2	N	4265	4316 0			258
							520 4	3 5						
01		68820 X	64739	-0-	-4081	-0-	4816 1	55599 2	N	3899	3856 0			301
							35 4	4289 9						
02		65240 X	56211	-0-	-9029	-0-	3981 1	48270 2	N	3324	3372 0	8 8		245
							304 4	3656 9						
DALE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
09		0	49156	-0-	49156	49156	3479 1	39524 2	N	3540	3584 0	10 8		1454
							2259 5	3894 9						
10		0	55186	-0-	55186	104342	4002 1	46641 2	N	4130	4184 0	8 8		1392
							4543 9							
11		0	60137	-0-	60137	164479	4390 1	51134 2	N	4194	4190 0	1 8		1395
							4613 9							
12		0	59281	-0-	59281	223760	4310 1	50013 2	N	3770	3715 0	2 8		1448
							584 4	227 5						
01		0	53614	-0-	53614	277374	4049 1	45675 2	N	3488	3540 0			1396
							53 4	3837 9						
*02		322737 X	45363	-0-	-277374	-0-	3212 1	38793 2	N	2907	2851 0	8 8		1444
							160 4	3198 9						
DALE STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061												
STATE JUDY 3				WELL #:	2H	RRCID ->	291477	COMPL.	DATE	08/29/2021	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9475	-	14705
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	149023 X	149023	-0-	-0-	-0-	5921 1341	1 9	141761	2	N	1219	1202	0	6	8	262	
10	146833 X	146833	-0-	-0-	-0-	5946 281	1 4	139183	2	N	1294	1272	0	5	8	279	
11	132131 X	132131	-0-	-0-	-0-	5447 1071	1 9	125613	2	N	974	1023	0			230	
12	122543 X	122451	-0-	-92	-0-	5149 1089	1 9	116213	2	N	990	969	0			251	
01	122543 X	43208	-0-	-79335	-0-	1796 407	1 9	41005	2	N	370	378	0			243	
02	110684 X	-0-	-0-	-110684	-0-					N	-0-					243	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	812H	RRCID ->	278900	COMPL.	DATE	07/12/2015	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8598	-	13465
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257	
HH SW 3				WELL #:	6HD	RRCID ->	281560	COMPL.	DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	10309	-	15039
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HH SW 3				WELL #:	7HC	RRCID ->	281609	COMPL.	DATE	09/02/2016	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	10196	-	14268
09	64840 X	64840	-0-	-0-	-0-	2880 57	1 4	60130	2	Y	1612	1640	0	12	8	23	
10	56548 X	56548	-0-	-0-	-0-	2912 6	1 4	51305	2	Y	2114	2089	0			48	
11	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	1888 64	1 4	33429	2	Y	2124	2086	0	47	8	39	
12	0	53143	-0-	53143	53143	2732 44	1 4	47420	2	Y	2679	2523	0	142	8	53	
*01	106179 X	53036	-0-	-53143	-0-	2621 8	1 4	47977	2	Y	2209	2203	0	18	8	41	
02	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	1617 19	1 4	37177	2	Y	2021	1928	0	93	8	41	
HH SW 3				WELL #:	8HD	RRCID ->	281610	COMPL.	DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.	10393	-	15111
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	46349 X	46349	-0-	-0-	-0-	2023	1	42142	2	Y	1949	1976	0	28
10	87226 X	87226	-0-	-0-	-0-	40	4	2144	9	Y	2490	2462	0	56
11	89868 X	89868	-0-	-0-	-0-	4536	1	79943	2	Y	2514	2469	0	46
12	0	77967	-0-	77967	77967	8	4	2739	9	Y	2998	2826	0	60
*01	125656 X	47689	-0-	-77967	-0-	4650	1	82294	2	Y	2893	2876	0	54
02	38473 X	38473	-0-	-0-	-0-	159	4	2765	9	Y	2479	2369	0	50
						4062	1	70542	2	Y				
						65	4	3298	9	Y				
						2305	1	42195	2	Y				
						7	4	3182	9	Y				
						1489	1	34241	2	Y				
						16	4	2727	9	Y				
HH SW 5														
WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848														
09	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1348	1	28141	2	Y	1735	1759	0	25
10	37119 X	37119	-0-	-0-	-0-	26	4	1909	9	Y	2533	2501	0	57
11	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1842	1	32488	2	Y	2360	2337	0	43
12	0	29493	-0-	29493	29493	3	4	2786	9	Y	2451	2352	0	49
*01	68646 X	39153	-0-	-29493	-0-	1360	1	24094	2	Y	2153	2150	0	40
02	55869 X	55869	-0-	-0-	-0-	46	4	2596	9	Y	2265	2176	0	46
						1459	1	25315	2	Y				
						23	4	2696	9	Y				
						1906	1	34874	2	Y				
						5	4	2368	9	Y				
						2225	1	51128	2	Y				
						24	4	2492	9	Y				
HH SW 5														
WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716														
09	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	1924	1	40100	2	Y	1160	1178	0	17
10	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	36	4	1276	9	Y	1855	1830	0	42
11	39303 X	39303	-0-	-0-	-0-	1880	1	33183	2	Y	1713	1697	0	31
12	0	34348	-0-	34348	34348	3	4	2041	9	Y	1803	1730	0	36
*01	79851 X	45503	-0-	-34348	-0-	1995	1	35356	2	Y	1569	1567	0	29
02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	68	4	1884	9	Y	1231	1190	0	25
						1764	1	30572	2	Y				
						29	4	1983	9	Y				
						2269	1	41501	2	Y				
						7	4	1726	9	Y				
						1156	1	26524	2	Y				
						13	4	1354	9	Y				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HH SW 5			WELL #: 24HC			RRCID -> 282250			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9635			PERF.10120 - 14442			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #: 25HD			RRCID -> 282251			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9942			PERF.10161 - 14883			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0016WA			RRCID -> 282362			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 9415			PERF. 9616 - 19557			
09	139307 X	139307	-0-	-0-	-0-	-0-	5480	1	125170	2	N	7852	7794	0	27	8		168
							20	4	8637	9								
10	113720 X	113720	-0-	-0-	-0-	-0-	4560	1	103727	2	N	4920	5004	0	2	8		82
							21	4	5412	9								
11	132150 X	132150	-0-	-0-	-0-	-0-	5596	1	119012	2	N	6836	6792	0	59	8		67
							22	4	7520	9								
12	135982 X	135982	-0-	-0-	-0-	-0-	5741	1	121082	2	N	8262	8091	0	166	8		72
							71	4	9088	9								
*01	121097 X	121097	-0-	-0-	-0-	-0-	4988	1	112593	2	N	3172	3189	0	10	8		45
							27	4	3489	9								
02	117391 X	117391	-0-	-0-	-0-	-0-	4910	1	105362	2	N	6384	6191	0	121	8		117
							97	4	7022	9								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1213H			RRCID -> 282459			COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 8096			PERF. 8245 - 13120			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277
HH SW 3			WELL #: 24HC			RRCID -> 282646			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9778 - 14868			
09	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	-0-	5067	1	105594	2	Y	10679	10619	0	81	8		155
							99	4	11747	9								
10	136177 X	136177	-0-	-0-	-0-	-0-	7047	1	124256	2	Y	4420	4475	0				100
							12	4	4862	9								
11	139672 X	139672	-0-	-0-	-0-	-0-	7240	1	128144	2	Y	3674	3626	0	81	8		67
							247	4	4041	9								
12	0	106761	-0-	106761	106761	106761	5654	1	98145	2	Y	2611	2488	0	138	8		52
							90	4	2872	9								
*01	166702 X	59941	-0-	-106761	-0-	-0-	2935	1	53741	2	Y	2959	2932	0	24	8		55
							10	4	3255	9								
02	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	1	37422	2	Y	2383	2281	0	109	8		48
							18	4	2621	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658								
09	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	1322	1	27534	2	Y	3474	3473	0	26	8	50
						26	4	3821	9							
10	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1407	1	24793	2	Y	4152	4108	0			94
						3	4	4567	9							
11	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1579	1	27948	2	Y	2235	2239	0	49	8	41
						54	4	2459	9							
12	0	39571	-0-	39571	39571	2023	1	35132	2	Y	2166	2050	0	114	8	43
						33	4	2383	9							
*01	101137 X	61566	-0-	-39571	-0-	3076	1	56293	2	Y	1988	1978	0	16	8	37
						10	4	2187	9							
02	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2984	1	68589	2	Y	2022	1925	0	93	8	41
						33	4	2224	9							
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0015WA		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH		9519	PERF. 9787		- 19378						
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	EOM BALANCE	
09	161359 X	161359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6500	1	148381	2	N	5865	5833	0	20	8	125
10	180853 X	180853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7308	1	166064	2	N	6767	6776	0	3	8	113
11	170274 X	170274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7341	1	156103	2	N	6184	6182	0	54	8	61
12	161765 X	161765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7020	1	147862	2	N	6175	6058	0	124	8	54
*01	163830 X	163830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6682	1	150863	2	N	5680	5635	0	18	8	81
02	150420 X	150420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6429	1	138100	2	N	5241	5127	0	99	8	96
									26	4	6452	9							
									37	4	7444	9							
									28	4	6802	9							
									90	4	6793	9							
									37	4	6248	9							
									126	4	5765	9							
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.10713	-	20454							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAY SCARLETT 42/43				WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 9502	-	19490							
09	62280 X	59375	-0-	-2905	-0-	-0-	-0-		53256	2	6119	9	N	5563	5550	0			621
10	64356 X	56839	-0-	-7517	-0-	-0-	-0-		50882	2	5957	9	N	5415	5564	0			472
11	60660 X	53823	-0-	-6837	-0-	-0-	-0-		48151	2	5672	9	N	5156	4946	0			682
12	62682 X	56078	-0-	-6604	-0-	-0-	-0-		1511	1	48606	2	N	5419	5495	0			606
*01	61349 X	56104	-0-	-5245	-0-	-0-	-0-		5961	9									
									1511	1	48717	2	N	5342	5439	0			509
02	55412 X	47427	-0-	-7985	-0-	-0-	-0-		5876	9									
									1365	1	41656	2	N	4005	4465	0			49
									4406	9									
HAY GIA 16/21				WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9794	-	19760							
09	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		907	1	20953	2	Y	4034	4043	0			65
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4	4437	9							
11	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	1	26999	2	Y	4862	4840	0			87
12	0	32299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	4	5348	9							
*01	62233 X	29934	-0-	-32299	-0-	-0-	-0-		1389	1	29978	2	Y	4151	4188	0			50
									6	4	4566	9							
02	33292 X	32943	-0-	-349	-0-	-0-	-0-		1244	1	26614	2	Y	4024	4025	0			49
									15	4	4426	9							
									1071	1	24588	2	Y	3881	3882	0			48
									6	4	4269	9							
									1267	1	27579	2	Y	3702	3711	0			39
									25	4	4072	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8711	-	13440							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/2022															

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
HAY BOWEN 29/32													WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY GIA 16/21													WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728	
09	56209 X	56209	-0-	-0-	-0-	2257	1	52305	2	Y	1489	1488	0	24
						9	4	1638	9					
10	64024 X	64024	-0-	-0-	-0-	2563	1	59108	2	Y	2127	2113	0	38
						13	4	2340	9					
11	74521 X	74521	-0-	-0-	-0-	3156	1	68162	2	Y	2901	2904	0	35
						12	4	3191	9					
12	0	60821	-0-	60821	60821	2574	1	55056	2	Y	2870	2870	0	35
						34	4	3157	9					
*01	119739 X	58918	-0-	-60821	-0-	2336	1	53432	2	Y	2853	2853	0	35
						12	4	3138	9					
02	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	2306	1	50311	2	Y	2692	2699	0	28
						45	4	2961	9					
HAY GIA 16/21													WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756	
09	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	760	1	17598	2	Y	2872	2878	0	46
						2	4	3159	9					
10	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	803	1	18452	2	Y	3191	3180	0	57
						4	4	3510	9					
11	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	1134	1	24455	2	Y	3455	3471	0	41
						4	4	3801	9					
12	0	34819	-0-	34819	34819	1356	1	29017	2	Y	4025	4017	0	49
						18	4	4428	9					
*01	65682 X	30863	-0-	-34819	-0-	1103	1	25265	2	Y	4081	4079	0	51
						6	4	4489	9					
02	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	1183	1	25680	2	Y	3811	3822	0	40
						22	4	4192	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
HH SW 3				WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10023 - 14714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	54408 X	54408	-0-	-0-	-0-	2393	1 49816	48 2151	2 9	Y	1955	1978	0	15	8	28
10	52303 X	52303	-0-	-0-	-0-	2677	1 47189	5 2432	2 9	Y	2211	2189	0			50
11	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	2676	1 47381	91 2371	2 9	Y	2155	2119	0	47	8	39
12	0	48618	-0-	48618	48618	2492	1 43302	40 2784	2 9	Y	2531	2386	0	134	8	50
*01	107835 X	59217	-0-	-48618	-0-	2940	1 53803	9 2465	2 9	Y	2241	2231	0	18	8	42
02	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1 44827	21 2324	2 9	Y	2113	2015	0	97	8	43
HH SW 3				WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771				
09	63272 X	63272	-0-	-0-	-0-	2768	1 57720	53 2731	2 9	Y	2483	2515	0	19	8	36
10	70596 X	70596	-0-	-0-	-0-	3622	1 63833	6 3135	2 9	Y	2850	2821	0			65
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	3046	1 53965	104 2708	2 9	Y	2462	2428	0	54	8	45
12	0	62168	-0-	62168	62168	3199	1 55526	51 3392	2 9	Y	3084	2905	0	163	8	61
*01	138649 X	76481	-0-	-62168	-0-	3791	1 69444	11 3235	2 9	Y	2941	2924	0	23	8	55
02	56103 X	56103	-0-	-0-	-0-	2222	1 51100	25 2756	2 9	Y	2505	2395	0	115	8	50
HAY GIA 16/21				WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625				
09	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	1748	1 40515	6 5931	2 9	Y	5392	5408	0			87
10	62295 X	62295	-0-	-0-	-0-	2287	1 52742	11 7255	2 9	Y	6595	6564	0			118
11	58769 X	58769	-0-	-0-	-0-	2331	1 50297	8 6133	2 9	Y	5575	5626	0			67
12	0	43438	-0-	43438	43438	1701	1 36366	21 5350	2 9	Y	4864	4872	0			59
*01	84820 X	41382	-0-	-43438	-0-	1525	1 34881	9 4967	2 9	Y	4515	4518	0			56
02	46676 X	36678	-0-	-9998	-0-	1411	1 30833	28 4406	2 9	Y	4005	4019	0			42
HAY GIA 16/21				WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545				
09	57990 X	28569	-0-	-29421	-0-	1077	1 24950	4 2538	2 9	Y	2307	2388	0			37
10	59923 X	13375	-0-	-46548	-0-	481	1 11067	2 1825	2 9	Y	1659	1666	0			30
11	57990 X	49104	-0-	-8886	-0-	1903	1 41042	8 6151	2 9	Y	5592	5555	0			67
12	0	56642	-0-	56642	56642	2228	1 47668	29 6717	2 9	Y	6106	6098	0			75
*01	118081 X	61439	-0-	-56642	-0-	2305	1 52880	14 6240	2 9	Y	5673	5678	0			70
02	63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	2536	1 55242	51 5795	2 9	Y	5268	5282	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
HAY GIA 16/21			WELL #:		0023WA	RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9844	-	19602			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	74869	X	74869	-0-	-0-	-0-			2885	13 4	66770	2 9	Y	4728	4748	0			76
10	102326	X	102326	-0-	-0-	-0-			3995	20 4	92224	2 9	Y	5534	5511	0			99
11	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-			1835	6 4	39686	2 9	Y	4778	4820	0			57
12	0		49830	-0-	49830	49830			1991	25 4	42498	2 9	Y	4833	4831	0			59
*01	102331	X	46474	-0-	-55857	-0-			1731	9 4	39705	2 9	Y	4572	4574	0			57
02	92428	X	37818	-0-	-54610	-0-			1473	30 4	32129	2 9	Y	3805	3822	0			40
HH SW 3			WELL #:		22HD	RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10479	-	14995			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HH SW 3			WELL #:		19HD	RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	10352	-	15205			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0011WA	RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	9348	PERF.	9700	-	19865			
09	45150	X	23797	-0-	-21353	-0-			705	2 4	16318	2 9	N	6156	6160	0			99
10	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-			390	2 4	8981	2 9	N	5268	5273	0			94
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-			400	2 4	8628	2 9	N	5162	5194	0			62
12	0		17880	-0-	17880	17880			527	6 4	11274	2 9	N	5521	5515	0			68
*01	36366	X	18486	-0-	-17880	-0-			529	3 4	12166	2 9	N	5262	5265	0			65
02	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-			593	12 4	13020	2 9	N	4562	4579	0			48
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0012WA	RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	9424	PERF.	9764	-	19929			
09	48540	X	34783	-0-	-13757	-0-			1276	7 4	29483	2 9	N	3652	3700	0			59
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-			34	1 1	839	2 2	N	2211	2231	0			39
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-			2432	9 1	927	2 2	N	1680	1699	0			20
12	0		6453	-0-	6453	6453			1848	9 1	3496	2 2	N	2542	2531	0			31
*01	16108	X	9655	-0-	-6453	-0-			160	1 4	2796	2 2	N	2625	2623	0			33
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-			286	3 4	6478	2 2	N	2311	2320	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800 NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: CULBERSON											
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113																																			
HAY DENISE STATE 08/05												WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907																																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																														
09	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-		471 1	10964 2	2 4	3924 9	N	3567	3565 0				58																														
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-		143 1	3283 2	4 4		N	4106	4091 0				73																														
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-		4517 9		88 1	1955 2	N	3928	3954 0				47																														
12	0	8454	-0-	8454	8454		4321 9		173 1	3610 2	N	4243	4238 0				52																														
*01	18533 X	10079	-0-	-8454	-0-		4 4	4667 9	226 1	5252 2	N	4183	4183 0				52																														
02	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-		4601 9		189 1	4122 2	N	3784	3796 0				40																														
							2 4	4162 9																																							
HAY EVELYNN 17/20																		WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909																													
09	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-		1138 1	26315 2	4 4	5415 9	N	4923	4944 0				80																														
10	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-		1189 1	27420 2	6 4	6036 9	N	5487	5469 0				98																														
11	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-		1242 1	26820 2	4 4	5719 9	N	5199	5235 0				62																														
12	0	35711	-0-	35711	35711		1319 1	28282 2	20 4	6090 9	N	5536	5530 0				68																														
*01	74646 X	38935	-0-	-35711	-0-		1382 1	31643 2	8 4	5902 9	N	5365	5366 0				67																														
02	37514 X	37514	-0-	-0-	-0-		1403 1	30577 2	31 4	5503 9	N	5003	5017 0				53																														
HAY EVELYNN 17/20																		WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981																													
09	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-		1669 1	38754 2	7 4	3958 9	N	3598	3624 0				58																														
10	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-		1080 1	24911 2	9 4	3894 9	N	3540	3535 0				63																														
11	38043 X	38043	-0-	-0-	-0-		1504 1	32496 2	7 4	4036 9	N	3669	3688 0				44																														
12	0	33307	-0-	33307	33307		1311 1	28100 2	15 4	3881 9	N	3528	3529 0				43																														
*01	66713 X	33406	-0-	-33307	-0-		1231 1	28216 2	7 4	3952 9	N	3593	3591 0				45																														
02	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-		1229 1	26753 2	22 4	3803 9	N	3457	3466 0				36																														
HAY EVELYNN 17/20																		WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773																													
09	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-		755 1	17409 2	4 4	2180 9	N	1982	1999 0				32																														
10	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-		718 1	16505 2	4 4	2682 9	N	2438	2427 0				43																														
11	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-		837 1	17980 2	4 4	2864 9	N	2604	2616 0				31																														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	119 0				1																														
*01	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-		848 1	19416 2	6 4	2943 9	N	2675	2643 0				33																														
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		152 1	3342 2	2 4	271 9	N	246	276 0				3																														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279														
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	
09	162993 X	162993	-0-	-0-	-0-	6353	1 145163	2	N	10410	10335	0	36 8	222
						26	4 11451	9						
10	140657 X	140657	-0-	-0-	-0-	5494	1 124820	2	N	9375	9435	0	5 8	157
						30	4 10313	9						
11	166175 X	166175	-0-	-0-	-0-	6914	1 147121	2	N	11012	10965	0	96 8	108
						27	4 12113	9						
12	0	151882	-0-	151882	151882	6364	1 134114	2	N	10295	10107	0	207 8	89
						79	4 11325	9						
*01	305610 X	153728	-0-	-151882	-0-	6090	1 137398	2	N	9278	9205	0	29 8	133
						34	4 10206	9						
02	113853 X	113853	-0-	-0-	-0-	4757	1 102121	2	N	6260	6159	0	119 8	115
						89	4 6886	9						
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996														
09	118215 X	118215	-0-	-0-	-0-	4684	1 106903	2	N	6008	5968	0	21 8	128
						19	4 6609	9						
10	115099 X	115099	-0-	-0-	-0-	4566	1 103690	2	N	6199	6220	0	3 8	104
						24	4 6819	9						
11	106884 X	106884	-0-	-0-	-0-	4508	1 96038	2	N	5747	5745	0	50 8	56
						16	4 6322	9						
12	0	109739	-0-	109739	109739	4677	1 98522	2	N	5890	5777	0	118 8	51
						61	4 6479	9						
*01	219107 X	109368	-0-	-109739	-0-	4376	1 98723	2	N	5678	5630	0	18 8	81
						23	4 6246	9						
02	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	4106	1 88153	2	N	5259	5143	0	100 8	97
						78	4 5785	9						
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HH SW 5														
WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584														
09	85422 X	85422	-0-	-0-	-0-	3768	1 78480	2	N	2820	2852	0	26 8	41
						72	4 3102	9						
10	67686 X	67686	-0-	-0-	-0-	3440	1 60659	2	N	3255	3222	0		74
						6	4 3581	9						
11	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	3023	1 53499	2	N	3294	3256	0	52 8	60
						103	4 3623	9						
12	0	64580	-0-	64580	64580	3284	1 56988	2	N	3869	3704	0	147 8	78
						52	4 4256	9						
*01	131147 X	66567	-0-	-64580	-0-	3264	1 59826	2	N	3152	3153	0	18 8	59
						10	4 3467	9						
02	60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2362	1 54350	2	N	3014	2901	0	111 8	61
						26	4 3315	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	105306 X	105306	-0-	-0-	-0-	4671	1	97327	2	N	2924	2946	0	42
						92	4	3216	9					
10	88559 X	88559	-0-	-0-	-0-	4550	1	80201	2	N	3453	3417	0	78
						10	4	3798	9					
11	66052 X	66052	-0-	-0-	-0-	3345	1	59284	2	N	3007	2983	0	55
						115	4	3308	9					
12	0	64094	-0-	64094	64094	3322	1	57696	2	N	2748	2644	0	55
						53	4	3023	9					
*01	131296 X	67202	-0-	-64094	-0-	3327	1	60905	2	N	2690	2680	0	50
						11	4	2959	9					
02	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1	55374	2	N	2557	2461	0	52
						28	4	2813	9					
HH SW 5														
WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104														
09	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	1898	1	39569	2	N	2443	2463	0	35
						37	4	2687	9					
10	58763 X	58763	-0-	-0-	-0-	2992	1	52704	2	N	2783	2755	0	63
						6	4	3061	9					
11	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2779	1	49157	2	N	2650	2622	0	49
						94	4	2915	9					
12	0	57996	-0-	57996	57996	2977	1	51713	2	N	2962	2839	0	60
						48	4	3258	9					
*01	118380 X	60384	-0-	-57996	-0-	2974	1	54483	2	N	2653	2648	0	50
						9	4	2918	9					
02	54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	2155	1	49592	2	N	2322	2240	0	47
						24	4	2554	9					
HH SW 5														
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134														
09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	2426	1	50565	2	N	1734	1763	0	25
						49	4	1907	9					
10	63822 X	63822	-0-	-0-	-0-	3274	1	57741	2	N	2546	2513	0	58
						6	4	2801	9					
11	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-	3437	1	60848	2	N	2552	2523	0	47
						117	4	2807	9					
12	0	64360	-0-	64360	64360	3340	1	58041	2	N	2659	2551	0	54
						54	4	2925	9					
*01	133496 X	69136	-0-	-64360	-0-	3453	1	63233	2	N	2218	2219	0	41
						10	4	2440	9					
02	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	2485	1	57213	2	N	2112	2032	0	43
						28	4	2323	9					
HH SW 5														
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HH SW 5		WELL #:		9HA	RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994 PERF. 9372 - 13931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0043WC	RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234 PERF.10648 - 20812	
09	96837 X	96837	-0-	-0-	-0-	3961 15 4	90476 2385 9	2	N	2168	2157 0	8 8	46
10	116218 X	116218	-0-	-0-	-0-	4794 25 4	108761 2638 9	2	N	2398	2403 0	1 8	40
11	119259 X	119259	-0-	-0-	-0-	5216 18 4	111055 2970 9	2	N	2700	2691 0	23 8	26
12	0	122415	-0-	122415	122415	5389 70 4	113696 3260 9	2	N	2964	2904 0	60 8	26
*01	238803 X	116388	-0-	-122415	-0-	4815 27 4	108611 2935 9	2	N	2668	2648 0	8 8	38
02	105944 X	105944	-0-	-0-	-0-	4589 91 4	98571 2693 9	2	N	2448	2395 0	46 8	45

HH SW 5				WELL #:		10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HH SW 5		WELL #:		22HD	RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10326	- 14821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		17HA	RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 9768	- 14445	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		16HA	RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9430	- 14371	
09	29052 X	29052	-0-	-0-	-0-	1234	1	25719	2	N	1886	1904 0 14 8	27
						24	4	2075	9				
10	27528 X	23280	-0-	-4248	-0-	1132	1	19967	2	N	1981	1963 0	45
						2	4	2179	9				
11	26640 X	24214	-0-	-2426	-0-	1176	1	20825	2	N	1975	1940 0 44 8	36
						40	4	2173	9				
12	0	26124	-0-	26124	26124	1294	1	22463	2	N	2134	2008 0 120 8	42
						20	4	2347	9				
*01	30039 X	219	-0-	-29820	-0-	19	2	200	9	N	182	220 0 1 8	3
02	27132 X	17929	-0-	-9203	-0-	648	1	14916	2	N	2144	2006 0 98 8	43
						7	4	2358	9				
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0033WA	RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9716	- 19907	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		10HA	RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9776	- 14453	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		9HA	RRCID ->	285365	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9601	- 14474	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	99465 X	99465	-0-	-0-	-0-	3868	1	88360	2	N	6564	6514	0	23 8	140
						17	4	7220	9						
10	87397 X	87397	-0-	-0-	-0-	3354	1	76270	2	N	7050	7069	0	3 8	118
						18	4	7755	9						
11	89821 X	89821	-0-	-0-	-0-	3781	1	80512	2	N	5012	5037	0	44 8	49
						15	4	5513	9						
12	0	113512	-0-	113512	113512	4841	1	102054	2	N	5956	5833	0	120 8	52
						65	4	6552	9						
*01	224335 X	110823	-0-	-113512	-0-	4431	1	100024	2	N	5767	5718	0	18 8	83
						24	4	6344	9						
02	102303 X	102303	-0-	-0-	-0-	4293	1	92170	2	N	5234	5122	0	99 8	96
						83	4	5757	9						
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797															
09	133042 X	133042	-0-	-0-	-0-	4867	1	112813	2	N	10564	10539	0		154
						21	4	3721	5						
10	126075 X	126075	-0-	-0-	-0-	4809	1	110842	2	N	9452	9540	0		66
						27	4	10397	9						
11	73850 X	73850	-0-	-0-	-0-	2968	1	64046	2	N	6204	6199	0		71
						12	4	6824	9						
12	0	108720	-0-	108720	108720	4366	1	93433	2	N	9879	9872	0		78
						54	4	10867	9						
*01	253739 X	145019	-0-	-108720	-0-	5590	1	128167	2	N	10211	10195	0		94
						30	4	11232	9						
02	125399 X	125399	-0-	-0-	-0-	5102	1	111213	2	N	8165	8172	0		87
						102	4	8982	9						
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815															
09	152922 X	152922	-0-	-0-	-0-	5691	1	131871	2	N	9268	9207	0		136
						21	4	5144	5						
10	193910 X	193910	-0-	-0-	-0-	7525	1	173602	2	N	11585	11641	0		80
						39	4	12744	9						
11	190362 X	190362	-0-	-0-	-0-	7909	1	170845	2	N	10525	10484	0		121
						30	4	11578	9						
12	0	179974	-0-	179974	179974	7534	1	161094	2	N	10226	10266	0		81
						97	4	11249	9						
*01	358502 X	178528	-0-	-179974	-0-	7055	1	161645	2	N	8900	8899	0		82
						38	4	9790	9						
02	157902 X	157902	-0-	-0-	-0-	6548	1	142624	2	N	7820	7819	0		83
						128	4	8602	9						
HH SW 3															
WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 3															
WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46 A														
WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1669	1	38693	2	N	28	28	0	-0-
10	51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	2137	1	49291	2	N	318	316	0	2
11	52090 X	52090	-0-	-0-	-0-	2286	1	49356	2	N	400	397	0	5
12	0	50823	-0-	50823	50823	2243	1	48059	2	N	449	450	0	4
*01	105043 X	54220	-0-	-50823	-0-	2246	1	51487	2	N	432	432	0	4
02	48780 X	48780	-0-	-0-	-0-	2123	1	46217	2	N	362	362	0	4
						42	4	398	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934														
09	31050 X	3248	-0-	-27802	-0-	32	1	682	2	N	2303	2334	0	33
10	29047 X	14178	-0-	-14869	-0-	559	1	9848	2	N	3427	3382	0	78
11	25830 X	5622	-0-	-20208	-0-	213	1	3759	2	N	1494	1512	0	27
12	0	13232	-0-	13232	13232	664	1	11514	2	N	948	906	0	19
*01	23530 X	10298	-0-	-13232	-0-	458	1	8375	2	N	1331	1314	0	25
02	12824 X	7366	-0-	-5458	-0-	236	1	5427	2	N	1545	1468	0	31
						3	4	1700	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372														
09	51780 X	39578	-0-	-12202	-0-	619	1	35617	2	N	3033	3036	0	15
10	52731 X	40989	-0-	-11742	-0-	676	1	36964	2	N	3040	3037	0	18
11	51030 X	41892	-0-	-9138	-0-	710	1	37719	2	N	3144	3141	0	21
*12	54070 X	54070	-0-	-0-	-0-	848	1	49006	2	N	3827	3825	0	23
*01	47833 X	44273	-0-	-3560	-0-	648	1	40211	2	N	3099	3106	0	16
02	41852 X	41852	-0-	-0-	-0-	479	1	38318	2	N	2772	2768	0	20
						6	4	3049	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC			RRCID -> 285833			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	246420	X	246420	-0-	-0-	-0-			9268	1	214647	2	N	13389	13335	0	196		
									40	4	7737	5							
10	253287	X	253287	-0-	-0-	-0-			9882	1	228062	2	N	13902	14002	0	96		
									51	4	15292	9							
11	204362	X	204362	-0-	-0-	-0-			8422	1	181742	2	N	12878	12826	0	148		
									32	4	14166	9							
12	0		275067	-0-	275067	275067			11630	1	248747	2	N	13217	13260	0	105		
									151	4	14539	9							
*01	539965	X	264898	-0-	-275067	-0-			10485	1	240171	2	N	12896	12882	0	119		
									56	4	14186	9							
02	216894	X	216894	-0-	-0-	-0-			8963	1	195257	2	N	11360	11358	0	121		
									178	4	12496	9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0041WC			RRCID -> 285890			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064							
09	166941	X	166941	-0-	-0-	-0-			6601	1	152908	2	N	6731	6804	0	45		
									28	4	7404	9							
10	231173	X	231173	-0-	-0-	-0-			9142	1	210984	2	N	9999	9930	0	113		
									48	4	10999	9				1	8		
11	203588	X	203588	-0-	-0-	-0-			8628	1	186104	2	N	8021	8027	0	107		
									33	4	8823	9							
12	0		206073	-0-	206073	206073			8804	1	188311	2	N	8036	8001	0	142		
									118	4	8840	9							
*01	408653	X	202580	-0-	-206073	-0-			8165	1	187077	2	N	6630	6673	0	99		
									45	4	7293	9							
*02	152240	X	152240	-0-	-0-	-0-			6426	1	139935	2	Y	5227	5215	0	20	8	91
									129	4	5750	9							

HH SW 3			WELL #: 20HA			RRCID -> 285972			COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0043WA			RRCID -> 286015			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438							
09	44482	X	44482	-0-	-0-	-0-			697	1	40170	2	N	3279	3283	0	16		
									8	4	3607	9							
*10	46470	X	46470	-0-	-0-	-0-			764	1	41717	2	N	3620	3614	0	22		
									7	4	3982	9							
*11	48334	X	48334	-0-	-0-	-0-			828	1	43919	2	N	3255	3256	0	21		
									6	4	3581	9							
*12	58475	X	58475	-0-	-0-	-0-			913	1	52752	2	N	4366	4361	0	26		
									7	4	4803	9							
*01	46964	X	46964	-0-	-0-	-0-			687	1	42645	2	N	3297	3306	0	17		
									5	4	3627	9							
02	45207	X	45207	-0-	-0-	-0-			514	1	41216	2	N	3155	3149	0	23		
									6	4	3471	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0015WC			RRCID -> 286117			COMPL. DATE 06/12/2019			TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	194300 X	194300	-0-	-0-	-0-	7405	1 171503	30 4 5586	2 5	N	8887	8860	0		130
10	218732 X	218732	-0-	-0-	-0-	8646	1 199374	51 4 10661	2 9	N	9692	9755	0		67
11	223441 X	223441	-0-	-0-	-0-	9483	1 204743	38 4 9177	2 9	N	8343	8314	0		96
12	0	236559	-0-	236559	236559	10125	1 216520	136 4 9778	2 9	N	8889	8915	0		70
*01	457571 X	221012	-0-	-236559	-0-	8884	1 203593	53 4 8482	2 9	N	7711	7710	0		71
02	190026 X	190026	-0-	-0-	-0-	8036	1 175042	159 4 6789	2 9	N	6172	6177	0		66
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0044WA			RRCID -> 286254			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587		
09	57720 X	57720	-0-	-0-	-0-	892	1 51320	10 4 5498	2 9	N	4998	5004	0		25
10	57722 X	56567	-0-	-1155	-0-	914	1 49849	7 4 5797	2 9	N	5270	5263	0		32
11	58080 X	53317	-0-	-4763	-0-	894	1 47420	6 4 4997	2 9	N	4543	4545	0		30
*12	60016 X	56061	-0-	-3955	-0-	858	1 49426	6 4 5771	2 9	N	5246	5245	0		31
*01	60016 X	44611	-0-	-15405	-0-	636	1 39514	5 4 4456	2 9	N	4051	4062	0		20
02	53872 X	43816	-0-	-10056	-0-	487	1 39098	6 4 4225	2 9	N	3841	3833	0		28
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0021WC			RRCID -> 286258			COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879		
09	243824 X	243824	-0-	-0-	-0-	9277	1 214772	38 4 7495	2 5	N	11129	11099	0		163
10	197137 X	197137	-0-	-0-	-0-	7781	1 179449	40 4 9867	2 9	N	8970	9071	0		62
11	162772 X	162772	-0-	-0-	-0-	6905	1 149033	26 4 6808	2 9	N	6189	6180	0		71
12	0	151522	-0-	151522	151522	6379	1 136321	82 4 8740	2 9	N	7945	7953	0		63
*01	306358 X	154836	-0-	-151522	-0-	6157	1 141014	34 4 7631	2 9	N	6937	6936	0		64
02	147326 X	147326	-0-	-0-	-0-	6248	1 136114	123 4 4841	2 9	N	4401	4418	0		47
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0023WA			RRCID -> 286325			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412		
09	48750 X	41611	-0-	-7139	-0-	630	1 36230	7 4 4744	2 9	N	4313	4304	0		44
10	50468 X	44393	-0-	-6075	-0-	713	1 38880	5 4 4795	2 9	N	4359	4367	0		36
11	48840 X	40734	-0-	-8106	-0-	670	1 35568	5 4 4491	2 9	N	4083	4095	0		24
*12	49166 X	46042	-0-	-3124	-0-	696	1 40241	6 4 5099	2 9	N	4635	4610	0		49
*01	48195 X	48195	-0-	-0-	-0-	694	1 43176	5 4 4320	2 9	N	3927	3911	0		65
02	40096 X	37139	-0-	-2957	-0-	412	1 32902	6 4 3819	2 9	N	3472	3487	0		50

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32430 X	31042	-0-	-1388	-0-	472 1	27208 2	5 4	3357 9	N	3052	3046 0		31
10	34317 X	29270	-0-	-5047	-0-	467 1	25512 2	4 4	3287 9	N	2988	2994 0		25
11	33210 X	17827	-0-	-15383	-0-	284 1	15020 2	3 4	2520 9	N	2291	2302 0		14
*12	34317 X	24264	-0-	-10053	-0-	362 1	20972 2	3 4	2927 9	N	2661	2647 0		28
*01	32581 X	24280	-0-	-8301	-0-	347 1	21587 2	3 4	2343 9	N	2130	2123 0		35
02	28980 X	17271	-0-	-11709	-0-	184 1	14829 2	2 4	2256 9	N	2051	2056 0		30
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
09	38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	593 1	34002 2	6 4	3761 9	N	3419	3424 0		17
10	43648 X	42394	-0-	-1254	-0-	701 1	38325 2	5 4	3363 9	N	3057	3056 0		18
11	44520 X	19335	-0-	-25185	-0-	326 1	17229 2	3 4	1777 9	N	1615	1622 0		11
*12	46004 X	12119	-0-	-33885	-0-	208 1	11908 2	2 4	1 9	N	1	12 0		-0-
*01	46004 X	444	-0-	-45560	-0-	5 1	250 2	189 9		N	172	171 0		1
02	38304 X	1076	-0-	-37228	-0-	10 1	701 2	365 9		N	332	331 0		2
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
09	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	720 1	41306 2	8 4	3434 9	N	3122	3125 0		16
10	48143 X	45534	-0-	-2609	-0-	758 1	41373 2	7 4	3396 9	N	3087	3084 0		19
11	48630 X	35403	-0-	-13227	-0-	607 1	32248 2	4 4	2544 9	N	2313	2317 0		15
*12	50251 X	43683	-0-	-6568	-0-	677 1	39148 2	5 4	3853 9	N	3503	3497 0		21
*01	50251 X	37328	-0-	-12923	-0-	548 1	34056 2	4 4	2720 9	N	2473	2482 0		12
02	42448 X	35965	-0-	-6483	-0-	413 1	33008 2	3 4	2541 9	N	2310	2305 0		17
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	157699 X	157699	-0-	-0-	-0-	6961	1	143995	2	N	6106	6197	0	41
						26	4	6717	9					
10	123778 X	123778	-0-	-0-	-0-	5075	1	116982	2	N	1543	1567	0	17
						24	4	1697	9					
11	113390 X	113390	-0-	-0-	-0-	4860	1	104950	2	N	3238	3212	0	43
						18	4	3562	9					
12	0	143247	-0-	143247	143247	6120	1	130868	2	N	5618	5562	0	99
						79	4	6180	9					
*01	283456 X	140209	-0-	-143247	-0-	5616	1	128622	2	N	5399	5417	0	81
						32	4	5939	9					
*02	138566 X	138566	-0-	-0-	-0-	5818	1	126858	2	Y	5249	5218	0	92
						116	4	5774	9			20	8	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
09	47400 X	39284	-0-	-8116	-0-	609	1	35041	2	N	3298	3299	0	17
						6	4	3628	9					
10	48763 X	41627	-0-	-7136	-0-	682	1	37211	2	N	3390	3387	0	20
						5	4	3729	9					
11	50280 X	21318	-0-	-28962	-0-	359	1	19018	2	N	1762	1771	0	11
						3	4	1938	9					
*12	51956 X	39439	-0-	-12517	-0-	611	1	35316	2	N	3188	3180	0	19
						5	4	3507	9					
*01	51956 X	34845	-0-	-17111	-0-	504	1	31324	2	N	2739	2744	0	14
						4	4	3013	9					
02	40020 X	40020	-0-	-0-	-0-	459	1	36827	2	N	2480	2476	0	18
						6	4	2728	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
09	59550 X	43811	-0-	-15739	-0-	684	1	39333	2	N	3442	3445	0	17
						8	4	3786	9					
10	61287 X	47894	-0-	-13393	-0-	792	1	43182	2	N	3557	3553	0	21
						7	4	3913	9					
11	54540 X	23137	-0-	-31403	-0-	388	1	20635	2	N	1919	1927	0	13
						3	4	2111	9					
*12	56358 X	37680	-0-	-18678	-0-	588	1	33986	2	N	2820	2816	0	17
						4	4	3102	9					
*01	53816 X	41965	-0-	-11851	-0-	613	1	38121	2	N	2933	2935	0	15
						5	4	3226	9					
02	43260 X	40391	-0-	-2869	-0-	459	1	36976	2	N	2682	2678	0	19
						6	4	2950	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
09	50250 X	44442	-0-	-5808	-0-	673	1	38604	2	N	4688	4689	0	24
						8	4	5157	9					
10	51925 X	46980	-0-	-4945	-0-	751	1	40985	2	N	4762	4757	0	29
						6	4	5238	9					
11	50250 X	45961	-0-	-4289	-0-	755	1	40008	2	N	4721	4719	0	31
						5	4	5193	9					
*12	51925 X	46428	-0-	-5497	-0-	701	1	40442	2	N	4799	4801	0	29
						6	4	5279	9					
*01	46965 X	37214	-0-	-9751	-0-	521	1	32407	2	N	3893	3902	0	20
						4	4	4282	9					
02	42896 X	34799	-0-	-8097	-0-	382	1	30502	2	N	3556	3550	0	26
						3	4	3912	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113											
HAY ALEX 16/21				WELL #:		0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL		DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	151956	X	151956	-0-	-0-	-0-			6007	1	139072	2	N	6230	6303	0	42
									24	4	6853	9					
10	180795	X	180795	-0-	-0-	-0-			7237	1	166920	2	N	6002	5975	0	68
									36	4	6602	9			1	8	
11	181954	X	181954	-0-	-0-	-0-			7580	1	163630	2	N	9742	9680	0	130
									28	4	10716	9					
12	0		175234	-0-	175234	175234			7443	1	159258	2	N	7668	7663	0	135
									98	4	8435	9					
*01	377315	X	202081	-0-	-175234	-0-			8323	1	190707	2	N	2731	2825	0	41
									47	4	3004	9					
*02	144881	X	144881	-0-	-0-	-0-			5992	1	130533	2	Y	7490	7371	0	131
									117	4	8239	9			29	8	

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL		DEPTH 10546		PERF.10925 - 21207	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL		DEPTH 10200		PERF.10508 - 20438	
09	113580	X	113580	-0-	-0-	-0-			4252	1	98498	2	N	9830	9921	0	66
									17	4	10813	9					
10	120826	X	120826	-0-	-0-	-0-			4572	1	105399	2	N	9847	9801	0	111
									23	4	10832	9			1	8	
11	114308	X	114308	-0-	-0-	-0-			4538	1	97921	2	N	10755	10723	0	143
									18	4	11831	9					
12	0		64230	-0-	64230	64230			2719	1	58154	2	N	3022	3112	0	53
									33	4	3324	9					
*01	103629	X	39399	-0-	-64230	-0-			1566	1	35922	2	N	1730	1757	0	26
									8	4	1903	9					
*02	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-			1453	1	31651	2	Y	1581	1573	0	28
									30	4	1739	9			6	8	

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL		DEPTH 10285		PERF.10451 - 20638	
09	192958	X	192958	-0-	-0-	-0-			7501	1	173751	2	N	10614	10619	0	72
									31	4	11675	9					
10	202697	X	202697	-0-	-0-	-0-			8024	1	185078	2	N	8681	8654	0	98
									46	4	9549	9			1	8	
11	206566	X	206566	-0-	-0-	-0-			8704	1	187981	2	N	8953	8932	0	119
									33	4	9848	9					
12	0		134421	-0-	134421	134421			5880	1	125712	2	N	2504	2579	0	44
									75	4	2754	9					
*01	255184	X	120763	-0-	-134421	-0-			4947	1	113416	2	N	2157	2169	0	32
									27	4	2373	9					
*02	91968	X	91968	-0-	-0-	-0-			4003	1	87312	2	Y	523	544	0	9
									78	4	575	9			2	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825														
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
09	146146 X	146146	-0-	-0-	-0-	5518	1	127763	2	N	7811	7758	0	114
						21	4	4252	5					
10	172644 X	172644	-0-	-0-	-0-	6763	1	155926	2	N	9015	9066	0	63
						38	4	9917	9					
11	157588 X	157588	-0-	-0-	-0-	6696	1	144454	2	N	5827	5823	0	67
						28	4	6410	9					
12	0	145244	-0-	145244	145244	6098	1	130458	2	N	7824	7829	0	62
						82	4	8606	9					
*01	288466 X	143222	-0-	-145244	-0-	5679	1	130195	2	N	6651	6652	0	61
						32	4	7316	9					
02	129286 X	129286	-0-	-0-	-0-	5388	1	117469	2	N	5745	5745	0	61
						109	4	6320	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	112	1	6409	2	N	1940	1939	0	10
						2	4	2134	9					
*10	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	112	1	6078	2	N	1978	1976	0	12
						2	4	2176	9					
*11	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	169	1	8855	2	N	1997	1996	0	13
						1	4	2197	9					
*12	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	280	1	16140	2	N	3828	3818	0	23
						2	4	4211	9					
*01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	125	1	7712	2	N	2198	2210	0	11
						1	4	2418	9					
02	10472 X	7326	-0-	-3146	-0-	84	1	6633	2	N	553	560	0	4
						1	4	608	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902														
09	139221 X	139221	-0-	-0-	-0-	5409	1	125207	2	N	7803	7860	0	53
						22	4	8583	9					
10	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	6344	1	146271	2	N	10399	10334	0	117
						36	4	11439	9					
11	125717 X	125717	-0-	-0-	-0-	5267	1	113675	2	N	6140	6175	0	82
						21	4	6754	9					
12	0	116827	-0-	116827	116827	4867	1	104219	2	N	6984	6943	0	123
						59	4	7682	9					
*01	233418 X	116591	-0-	-116827	-0-	4612	1	105647	2	N	5733	5770	0	86
						26	4	6306	9					
*02	99371 X	99371	-0-	-0-	-0-	4072	1	88723	2	Y	5907	5867	0	103
						78	4	6498	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120								
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10663 - 20946								
09	141206	X		141206	-0-	-0-	-0-	5538	1	128239	2	N	6734	6793	0				45	
								22	4	7407	9									
10	145861	X		145861	-0-	-0-	-0-	5747	1	132544	2	N	6851	6818	0	1	8		77	
								34	4	7536	9									
11	134624	X		134624	-0-	-0-	-0-	5681	1	122763	2	N	5597	5599	0				75	
								23	4	6157	9									
12	0			105601	-0-	105601	105601	4529	1	96892	2	N	3746	3755	0				66	
								59	4	4121	9									
*01	219180	X		113579	-0-	-105601	-0-	4214	1	96552	2	N	11626	11518	0				174	
								24	4	12789	9									
*02	118085	X		118085	-0-	-0-	-0-	4551	1	99062	2	Y	13074	12970	0	50	8		228	
								91	4	14381	9									
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741								
09	7350	X		3638	-0-	-3712	-0-	148	1	3444	2	N	42	42	0				1	
								46	9											
10	1271	X		607	-0-	-664	-0-	19	1	428	2	N	145	143	0				3	
								160	9											
11	1230	X		921	-0-	-309	-0-	1	2	920	9	N	836	829	0				10	
12	0			236	-0-	236	236	24	2	212	9	N	193	201	0				2	
*01	26114	X		25878	-0-	-236	-0-	1054	1	24198	2	N	564	559	0				7	
								6	4	620	9									
02	3388	X		-0-	-0-	-3388	-0-					N	937	934	0				10	
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10821 - 21149								
09	86339	X		86339	-0-	-0-	-0-	3616	1	77975	2	N	1669	1706	0				24	
								15	4	2897	5									
10	99742	X		99742	-0-	-0-	-0-	4827	1	89764	2	N	4660	4652	0				32	
								25	4	5126	9									
11	107312	X		107312	-0-	-0-	-0-	4893	1	94358	2	N	7311	7259	0				84	
								19	4	8042	9									
12	0			122895	-0-	122895	122895	5035	1	107782	2	N	9104	9116	0				72	
								64	4	10014	9									
*01	252960	X		130065	-0-	-122895	-0-	5027	1	115189	2	N	8927	8917	0				82	
								29	4	9820	9									
02	114002	X		114002	-0-	-0-	-0-	4680	1	102038	2	N	6539	6551	0				70	
								91	4	7193	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
09	87264 X	87264	-0-	-0-	-0-	3433	1	79619	2	N	3816	3869	0	26
						14	4	4198	9					
10	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	2809	1	64853	2	N	5340	5305	0	60
						14	4	5874	9				1 8	
11	96114 X	96114	-0-	-0-	-0-	4003	1	86396	2	N	5181	5172	0	69
						16	4	5699	9					
12	0	103733	-0-	103733	103733	4402	1	94121	2	N	4683	4669	0	83
						59	4	5151	9					
*01	207149 X	103416	-0-	-103733	-0-	4134	1	94694	2	N	4148	4169	0	62
						25	4	4563	9					
*02	71984 X	71984	-0-	-0-	-0-	2988	1	65161	2	Y	3433	3422	0	60
						59	4	3776	9				13 8	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
09	77820 X	59759	-0-	-18061	-0-	959	1	55141	2	N	3317	3330	0	43
						10	4	3649	9					
10	74648 X	19435	-0-	-55213	-0-	324	1	17622	2	N	1350	1372	0	21
						4	4	1485	9					
11	69450 X	13709	-0-	-55741	-0-	234	1	12450	2	N	930	937	0	14
						2	4	1023	9					
*12	71765 X	60634	-0-	-11131	-0-	954	1	55206	2	N	4061	4023	0	52
						7	4	4467	9					
*01	64945 X	45623	-0-	-19322	-0-	661	1	41070	2	N	3534	3542	0	44
						5	4	3887	9					
02	55776 X	44413	-0-	-11363	-0-	494	1	39443	2	N	4064	4056	0	52
						6	4	4470	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
09	37860 X	25925	-0-	-11935	-0-	383	1	22055	2	N	3165	3198	0	41
						5	4	3482	9					
10	49197 X	8504	-0-	-40693	-0-	139	1	7600	2	N	694	724	0	11
						2	4	763	9					
11	47610 X	32016	-0-	-15594	-0-	499	1	26545	2	N	4517	4460	0	68
						3	4	4969	9					
*12	51816 X	51816	-0-	-0-	-0-	788	1	45633	2	N	4899	4904	0	63
						6	4	5389	9					
*01	44882 X	44882	-0-	-0-	-0-	637	1	39643	2	N	4179	4190	0	52
						5	4	4597	9					
02	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	451	1	36054	2	N	4774	4765	0	61
						5	4	5251	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY ARIA 03/46																							
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 148113																							
WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979																		
09	46500 X	42038	-0-	-4462	-0-		642	1	36904	2	N	4077	4088	0					53				
							7	4	4485	9													
*10	65093 X	65093	-0-	-0-	-0-		1070	1	58455	2	N	5054	5028	0					79				
							9	4	5559	9													
11	46500 X	38662	-0-	-7838	-0-		627	1	33352	2	N	4253	4268	0					64				
							5	4	4678	9													
*12	48960 X	48960	-0-	-0-	-0-		750	1	43421	2	N	4348	4356	0					56				
							6	4	4783	9													
*01	48050 X	40509	-0-	-7541	-0-		584	1	36331	2	N	3264	3280	0					40				
							4	4	3590	9													
02	43400 X	38059	-0-	-5341	-0-		428	1	34319	2	N	3008	3010	0					38				
							3	4	3309	9													
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454																		
09	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-		382	1	21978	2	N	2454	2437	0					32				
							5	4	2699	9													
*10	46270 X	46270	-0-	-0-	-0-		760	1	41458	2	N	3678	3653	0					57				
							6	4	4046	9													
*11	59582 X	59582	-0-	-0-	-0-		999	1	52993	2	N	5075	5055	0					77				
							7	4	5583	9													
*12	67090 X	67090	-0-	-0-	-0-		1041	1	60129	2	N	5375	5383	0					69				
							7	4	5913	9													
*01	61121 X	61121	-0-	-0-	-0-		887	1	55070	2	N	4689	4700	0					58				
							6	4	5158	9													
02	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-		681	1	54530	2	N	3962	3970	0					50				
							7	4	4358	9													
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768																		
09	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-		953	1	54902	2	N	3878	3894	0					50				
							10	4	4266	9													
*10	57128 X	57128	-0-	-0-	-0-		956	1	52201	2	N	3603	3597	0					56				
							8	4	3963	9													
11	54330 X	51644	-0-	-2686	-0-		891	1	47207	2	N	3218	3225	0					49				
							6	4	3540	9													
*12	63550 X	60651	-0-	-2899	-0-		956	1	55377	2	N	3918	3917	0					50				
							8	4	4310	9													
*01	62124 X	50307	-0-	-11817	-0-		727	1	45207	2	N	3971	3972	0					49				
							5	4	4368	9													
02	56112 X	43605	-0-	-12507	-0-		485	1	38875	2	N	3854	3854	0					49				
							6	4	4239	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
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
09	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	781 9 4	1 5683 9	2 45041 9	N	5166	5160	0		67
*10	60591 X	60591	-0-	-0-	-0-	998 9 4	1 54566 9	2 5018 9	N	4562	4558	0		71
*11	78986 X	78986	-0-	-0-	-0-	1324 8 4	1 70223 9	2 7431 9	N	6755	6724	0		102
*12	81061 X	81061	-0-	-0-	-0-	1127 9 4	1 65139 9	2 14786 9	N	13442	13372	0		172
*01	66500 X	66500	-0-	-0-	-0-	897 6 4	1 55708 9	2 9889 9	N	8990	9051	0		111
02	60676 X	53130	-0-	-7546	-0-	575 7 4	1 46078 9	2 6470 9	N	5882	5918	0		75
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
09	70883 X	70883	-0-	-0-	-0-	1152 13 4	1 66165 9	2 3553 9	Y	3230	3232	0		12
*10	67719 X	67719	-0-	-0-	-0-	1158 11 4	1 63241 9	2 3309 9	Y	3008	3005	0		15
11	56730 X	42554	-0-	-14176	-0-	742 5 4	1 39350 9	2 2457 9	Y	2234	2238	0		11
*12	67059 X	67059	-0-	-0-	-0-	1078 7 4	1 62282 9	2 3692 9	Y	3356	3346	0		21
*01	54662 X	54662	-0-	-0-	-0-	822 6 4	1 51091 9	2 2743 9	Y	2494	2498	0		17
02	51623 X	51623	-0-	-0-	-0-	608 7 4	1 48565 9	2 2443 9	Y	2221	2220	0		18
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
09	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	593 6 4	1 34003 9	2 3808 9	N	3462	3455	0		35
*10	37419 X	37419	-0-	-0-	-0-	618 5 4	1 33743 9	2 3053 9	N	2775	2787	0		23
*11	38019 X	38019	-0-	-0-	-0-	643 4 4	1 34029 9	2 3343 9	N	3039	3044	0		18
*12	49409 X	49409	-0-	-0-	-0-	772 6 4	1 44563 9	2 4068 9	N	3698	3677	0		39
*01	44472 X	44472	-0-	-0-	-0-	659 4 4	1 40892 9	2 2917 9	N	2652	2647	0		44
02	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	413 3 4	1 33092 9	2 2913 9	N	2648	2654	0		38
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
09	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	654 8 4	1 37623 9	2 3181 9	N	2892	2886	0		29
*10	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	496 4 4	1 27155 9	2 2607 9	N	2370	2379	0		20
*11	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	595 4 4	1 31585 9	2 2901 9	N	2637	2641	0		16
*12	42204 X	42204	-0-	-0-	-0-	659 5 4	1 38141 9	2 3399 9	N	3090	3073	0		33
*01	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	525 4 4	1 32728 9	2 2313 9	N	2103	2101	0		35
02	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	334 3 4	1 26703 9	2 2373 9	N	2157	2161	0		31

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	709 1	40691 2	8 4	3875 9	N	3523	3516 0		36
*10	47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	780 1	42558 2	7 4	4149 9	N	3772	3777 0		31
*11	40482 X	40482	-0-	-0-	-0-	682 1	36159 2	5 4	3636 9	N	3305	3316 0		20
*12	43126 X	43126	-0-	-0-	-0-	667 1	38544 2	4 4	3911 9	N	3555	3538 0		37
*01	39801 X	39801	-0-	-0-	-0-	584 1	36247 2	4 4	2966 9	N	2696	2688 0		45
02	35332 X	35332	-0-	-0-	-0-	401 1	32014 2	5 4	2912 9	N	2647	2654 0		38
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
09	87844 X	87844	-0-	-0-	-0-	1297 1	74572 2	15 4	11960 9	Y	10873	10849 0		41
*10	99352 X	99352	-0-	-0-	-0-	1537 1	83996 2	13 4	13806 9	Y	12551	12530 0		62
*11	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	1324 1	70228 2	9 4	3411 9	Y	3101	3147 0		16
*12	87084 X	87084	-0-	-0-	-0-	1419 1	81970 2	10 4	3685 9	Y	3350	3346 0		20
*01	67128 X	67128	-0-	-0-	-0-	1020 1	63452 2	7 4	2649 9	Y	2408	2411 0		17
02	58072 X	11862	-0-	-46210	-0-	133 1	10765 2	1 4	963 9	Y	875	885 0		7
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
09	67624 X	67624	-0-	-0-	-0-	1070 1	61540 2	12 4	5002 9	Y	4547	4549 0		17
10	63674 X	60757	-0-	-2917	-0-	1021 1	55681 2	9 4	4046 9	Y	3678	3677 0		18
11	61620 X	55669	-0-	-5951	-0-	957 1	50740 2	6 4	3966 9	Y	3605	3605 0		18
*12	66083 X	66083	-0-	-0-	-0-	1044 1	60241 2	7 4	4791 9	Y	4355	4346 0		27
*01	64553 X	64553	-0-	-0-	-0-	961 1	59736 2	6 4	3850 9	Y	3500	3503 0		24
02	48104 X	12657	-0-	-35447	-0-	138 1	11031 2	1 4	1487 9	Y	1352	1365 0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	46350 X	38254	-0-	-8096	-0-	597	1	34366	2	N	2987	2982	0	30
						5	4	3286	9					
10	47988 X	17848	-0-	-30140	-0-	278	1	15125	2	N	2220	2231	0	19
						3	4	2442	9					
11	46440 X	37815	-0-	-8625	-0-	662	1	35118	2	N	1846	1854	0	11
						4	4	2031	9					
*12	43245 X	26841	-0-	-16404	-0-	417	1	24251	2	N	1973	1963	0	21
						3	4	2170	9					
*01	43245 X	31206	-0-	-12039	-0-	458	1	28401	2	N	2130	2116	0	35
						4	4	2343	9					
02	35700 X	28370	-0-	-7330	-0-	322	1	25672	2	N	2157	2161	0	31
						3	4	2373	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507														
09	76382 X	76382	-0-	-0-	-0-	1235	1	71023	2	Y	3735	3736	0	14
						15	4	4109	9					
*10	73825 X	73825	-0-	-0-	-0-	1253	1	68469	2	Y	3720	3716	0	18
						11	4	4092	9					
11	65010 X	48376	-0-	-16634	-0-	844	1	44752	2	Y	2522	2527	0	13
						6	4	2774	9					
*12	67177 X	57126	-0-	-10051	-0-	890	1	51569	2	Y	4236	4223	0	26
						7	4	4660	9					
*01	67718 X	67718	-0-	-0-	-0-	1011	1	62896	2	Y	3458	3460	0	24
						7	4	3804	9					
02	65457 X	65457	-0-	-0-	-0-	769	1	61546	2	Y	2849	2851	0	22
						8	4	3134	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178														
09	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	769	1	44243	2	N	3526	3519	0	36
						8	4	3879	9					
*10	39342 X	39342	-0-	-0-	-0-	646	1	35389	2	N	3002	3013	0	25
						5	4	3302	9					
*11	38029 X	38029	-0-	-0-	-0-	636	1	33757	2	N	3301	3306	0	20
						5	4	3631	9					
*12	45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	714	1	41201	2	N	3672	3653	0	39
						6	4	4039	9					
*01	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	569	1	35354	2	N	2702	2696	0	45
						5	4	2972	9					
02	37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	422	1	33678	2	N	2790	2795	0	40
						4	4	3069	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281														
09	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	769	1	44144	2	N	3377	3370	0	34
						8	4	3715	9					
*10	47343 X	47343	-0-	-0-	-0-	786	1	42766	2	N	3440	3445	0	29
						7	4	3784	9					
*11	32056 X	32056	-0-	-0-	-0-	547	1	28914	2	N	2356	2371	0	14
						3	4	2592	9					
*12	42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	656	1	37963	2	N	3593	3569	0	38
						5	4	3952	9					
*01	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	543	1	33878	2	N	2536	2532	0	42
						4	4	2790	9					
02	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	552	1	44140	2	N	2741	2744	0	39
						6	4	3015	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
09	40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	623	1	35832	2	N		3419	3412	0
						7	4	3761	9					35
*10	32234 X	32234	-0-	-0-	-0-	526	1	28709	2	N		2723	2735	0
						4	4	2995	9					23
*11	32389 X	32389	-0-	-0-	-0-	538	1	28627	2	N		2928	2934	0
						3	4	3221	9					17
*12	38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	593	1	34344	2	N		3436	3417	0
						4	4	3780	9					36
*01	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	473	1	29379	2	N		2536	2530	0
						5	4	2790	9					42
02	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	361	1	28799	2	N		2660	2664	0
						3	4	2926	9					38
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911														
09	60036 X	60036	-0-	-0-	-0-	947	1	54496	2	N		4165	4181	0
						11	4	4582	9					54
*10	60737 X	60737	-0-	-0-	-0-	1007	1	55024	2	N		4270	4258	0
						9	4	4697	9					66
*11	45953 X	45953	-0-	-0-	-0-	778	1	41167	2	N		3639	3650	0
						5	4	4003	9					55
*12	39136 X	39136	-0-	-0-	-0-	594	1	34410	2	N		3753	3760	0
						4	4	4128	9					48
*01	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	684	1	42574	2	N		3975	3974	0
						4	4	4373	9					49
02	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	441	1	35170	2	N		3080	3090	0
						4	4	3388	9					39
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379														
09	62520 X	43432	-0-	-19088	-0-	680	1	39126	2	N		3289	3284	0
						8	4	3618	9					33
*10	65582 X	65582	-0-	-0-	-0-	1101	1	60097	2	N		3976	3976	0
						10	4	4374	9					33
11	55980 X	52315	-0-	-3665	-0-	898	1	47626	2	N		3441	3453	0
						6	4	3785	9					21
*12	57123 X	57123	-0-	-0-	-0-	899	1	52067	2	N		3773	3754	0
						7	4	4150	9					40
*01	65596 X	49545	-0-	-16051	-0-	733	1	45658	2	N		2863	2856	0
						5	4	3149	9					47
02	59248 X	41352	-0-	-17896	-0-	471	1	37706	2	N		2882	2888	0
						5	4	3170	9					41
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773														
09	75000 X	58264	-0-	-16736	-0-	928	1	53391	2	N		3576	3584	0
						11	4	3934	9					46
10	76322 X	57986	-0-	-18336	-0-	974	1	53136	2	N		3516	3507	0
						8	4	3868	9					55
11	69030 X	45097	-0-	-23933	-0-	788	1	41829	2	N		2250	2271	0
						5	4	2475	9					34
*12	71331 X	50494	-0-	-20837	-0-	800	1	46255	2	N		3121	3115	0
						6	4	3433	9					40
*01	62310 X	43913	-0-	-18397	-0-	642	1	39934	2	N		3030	3032	0
						4	4	3333	9					38
02	54376 X	44198	-0-	-10178	-0-	490	1	39230	2	N		4067	4053	0
						4	4	4474	9					52

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	50640 X	37970	-0-	-12670	-0-	593	1	34050	2	N	3020	3037	0	39
						5	4	3322	9					
10	46159 X	14618	-0-	-31541	-0-	236	1	12884	2	N	1360	1378	0	21
						2	4	1496	9					
11	43470 X	34432	-0-	-9038	-0-	579	1	30683	2	N	2878	2855	0	44
						4	4	3166	9					
*12	44919 X	38238	-0-	-6681	-0-	590	1	34117	2	N	3206	3209	0	41
						4	4	3527	9					
*01	44919 X	41634	-0-	-3285	-0-	604	1	37459	2	N	3242	3243	0	40
						5	4	3566	9					
02	40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	459	1	36707	2	N	2936	2939	0	37
						6	4	3230	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
09	71700 X	68067	-0-	-3633	-0-	1079	1	62061	2	N	4468	4458	0	45
						12	4	4915	9					
10	72757 X	62158	-0-	-10599	-0-	1023	1	55864	2	N	4784	4789	0	40
						9	4	5262	9					
11	70410 X	68614	-0-	-1796	-0-	1189	1	63039	2	N	3981	3997	0	24
						7	4	4379	9					
*12	70339 X	60368	-0-	-9971	-0-	944	1	54617	2	N	4363	4341	0	46
						8	4	4799	9					
*01	70339 X	27281	-0-	-43058	-0-	401	1	24865	2	N	1829	1845	0	30
						3	4	2012	9					
02	64036 X	18708	-0-	-45328	-0-	207	1	16502	2	N	1815	1819	0	26
						2	4	1997	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344														
09	69060 X	54909	-0-	-14151	-0-	865	1	49719	2	N	3923	3915	0	40
						10	4	4315	9					
*10	75573 X	75573	-0-	-0-	-0-	1267	1	69251	2	N	4585	4587	0	38
						11	4	5044	9					
11	68640 X	61777	-0-	-6863	-0-	1067	1	56634	2	N	3699	3715	0	22
						7	4	4069	9					
*12	57443 X	57432	-0-	-11	-0-	900	1	52140	2	N	3988	3968	0	42
						5	4	4387	9					
*01	71362 X	50814	-0-	-20548	-0-	751	1	46637	2	N	3110	3101	0	51
						5	4	3421	9					
02	64456 X	49601	-0-	-14855	-0-	569	1	45384	2	N	3310	3313	0	48
						7	4	3641	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
09	44070 X	38683	-0-	-5387	-0-	606	1	34799	2	N	2974	2986	0	38
						7	4	3271	9					
*10	44280 X	44280	-0-	-0-	-0-	744	1	40550	2	N	2708	2704	0	42
						7	4	2979	9					
11	40380 X	34323	-0-	-6057	-0-	574	1	30416	2	N	3027	3023	0	46
						3	4	3330	9					
*12	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	720	1	41707	2	N	3435	3437	0	44
						5	4	3779	9					
*01	44268 X	38817	-0-	-5451	-0-	572	1	35545	2	N	2451	2465	0	30
						4	4	2696	9					
02	39984 X	32902	-0-	-7082	-0-	377	1	30179	2	N	2130	2133	0	27
						3	4	2343	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
HAY ALEX 16/21				WELL #:		0034WA	RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9935 - 20173	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0121WA	RRCID ->	287982	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8337 - 19363	
09	82530	X	61994	-0-	-20536	-0-	924 1	53100 2	Y	7236	7240	0		27	
							10 4	7960 9							
10	0		59608	-0-	59608	59608	932 1	50867 2	Y	7092	7084	0		35	
							8 4	7801 9							
11	0		53000	-0-	53000	112608	840 1	44622 2	Y	6847	6847	0		35	
							6 4	7532 9							
12	173666	X	61058	-0-	-112608	-0-	915 1	52817 2	Y	6654	6648	0		41	
							7 4	7319 9							
*01	68386	X	43367	-0-	-25019	-0-	606 1	37678 2	Y	4616	4625	0		32	
							5 4	5078 9							
02	57848	X	43786	-0-	-14062	-0-	477 1	38147 2	Y	4687	4682	0		37	
							6 4	5156 9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0122WA	RRCID ->	287983	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8519 - 19454	
09	72360	X	33467	-0-	-38893	-0-	520 1	29911 2	Y	2755	2776	0		10	
							5 4	3031 9							
10	0		51363	-0-	51363	51363	782 1	42761 2	Y	7104	7079	0		35	
							6 4	7814 9							
11	0		38511	-0-	38511	89874	615 1	32678 2	Y	4740	4751	0		24	
							4 4	5214 9							
12	128704	X	38830	-0-	-89874	-0-	585 1	33862 2	Y	3981	3981	0		24	
							4 4	4379 9							
*01	63736	X	34525	-0-	-29211	-0-	493 1	30551 2	Y	3161	3163	0		22	
							4 4	3477 9							
02	46396	X	41138	-0-	-5258	-0-	445 1	35476 2	Y	4736	4721	0		37	
							7 4	5210 9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0112WA	RRCID ->	288038	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8456 - 19436	
09	111045	X	111045	-0-	-0-	-0-	1758 1	101094 2	Y	7431	7434	0		28	
							19 4	8174 9							
10	0		108484	-0-	108484	108484	1811 1	98838 2	Y	7108	7101	0		35	
							16 4	7819 9							
11	0		104716	-0-	104716	213200	1800 1	95497 2	Y	6734	6735	0		34	
							12 4	7407 9							
12	319082	X	105882	-0-	-213200	-0-	1677 1	97008 2	Y	6532	6526	0		40	
							12 4	7185 9							
*01	120169	X	120169	-0-	-0-	-0-	1763 1	109508 2	Y	8078	8062	0		56	
							12 4	8886 9							
02	91319	X	91319	-0-	-0-	-0-	1060 1	84812 2	Y	4942	4959	0		39	
							11 4	5436 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	76470 X	56809	-0-	-19661	-0-		847 1	48661 2	Y	6628	6631 0		25	
							10 4	7291 9						
10	0	59044	-0-	59044	59044		924 1	50409 2	Y	7003	6993 0		35	
							8 4	7703 9						
11	0	51837	-0-	51837	110881		830 1	43999 2	Y	6366	6369 0		32	
							5 4	7003 9						
12	168893 X	58012	-0-	-110881	-0-		875 1	50418 2	Y	6103	6098 0		37	
							6 4	6713 9						
*01	63891 X	45304	-0-	-18587	-0-		632 1	39301 2	Y	4879	4882 0		34	
							4 4	5367 9						
02	53340 X	35121	-0-	-18219	-0-		374 1	29872 2	Y	4427	4426 0		35	
							5 4	4870 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
09	64280 X	64280	-0-	-0-	-0-		1008 1	57983 2	N	4797	4802 0		24	
							12 4	5277 9						
*10	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-		1049 1	57354 2	N	4801	4796 0		29	
							9 4	5281 9						
11	68310 X	60447	-0-	-7863	-0-		1030 1	54592 2	N	4380	4380 0		29	
							7 4	4818 9						
*12	70587 X	60478	-0-	-10109	-0-		941 1	54431 2	N	4635	4636 0		28	
							7 4	5099 9						
*01	70587 X	49669	-0-	-20918	-0-		722 1	44904 2	N	3671	3680 0		19	
							5 4	4038 9						
02	60004 X	39973	-0-	-20031	-0-		447 1	35775 2	N	3406	3400 0		25	
							4 4	3747 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
09	55140 X	52595	-0-	-2545	-0-		840 1	48276 2	N	3154	3176 0		41	
							10 4	3469 9						
10	67456 X	66161	-0-	-1295	-0-		1120 1	61137 2	N	3541	3527 0		55	
							9 4	3895 9						
11	65280 X	39294	-0-	-25986	-0-		677 1	35883 2	N	2482	2499 0		38	
							4 4	2730 9						
*12	67456 X	52346	-0-	-15110	-0-		828 1	47699 2	N	3467	3461 0		44	
							5 4	3814 9						
*01	66154 X	47450	-0-	-18704	-0-		698 1	43325 2	N	3112	3117 0		39	
							4 4	3423 9						
02	59752 X	38275	-0-	-21477	-0-		428 1	34340 2	N	3185	3184 0		40	
							3 4	3504 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
09	84120 X	61534	-0-	-22586	-0-		970 1	55843 2	N	4282	4285 0		22	
							11 4	4710 9						
10	64542 X	61059	-0-	-3483	-0-		1013 1	55283 2	N	4322	4318 0		26	
							9 4	4754 9						
11	63390 X	60114	-0-	-3276	-0-		1035 1	54801 2	N	3883	3884 0		25	
							7 4	4271 9						
*12	65503 X	60483	-0-	-5020	-0-		954 1	55213 2	N	3917	3919 0		23	
							7 4	4309 9						
*01	65503 X	47320	-0-	-18183	-0-		697 1	43271 2	N	3043	3051 0		15	
							5 4	3347 9						
02	57428 X	47969	-0-	-9459	-0-		552 1	44110 2	N	3000	2993 0		22	
							7 4	3300 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
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
09	52375 X	52375	-0-	-0-	-0-	808	1	46463	2	N	4631	4632	0	23
						10	4	5094	9					
*10	61236 X	61236	-0-	-0-	-0-	1006	1	54864	2	N	4870	4864	0	29
						9	4	5357	9					
*11	59886 X	59886	-0-	-0-	-0-	1019	1	54030	2	N	4391	4391	0	29
						7	4	4830	9					
*12	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	1033	1	59713	2	N	4663	4664	0	28
						7	4	5129	9					
*01	61225 X	51488	-0-	-9737	-0-	752	1	46674	2	N	3688	3697	0	19
						5	4	4057	9					
02	61907 X	61907	-0-	-0-	-0-	720	1	57444	2	N	3395	3389	0	25
						8	4	3735	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611														
09	65970 X	47702	-0-	-18268	-0-	701	1	40436	2	Y	5961	5964	0	23
						8	4	6557	9					
10	0	47905	-0-	47905	47905	739	1	40315	2	Y	6223	6215	0	31
						6	4	6845	9					
11	0	39836	-0-	39836	87741	623	1	33003	2	Y	5642	5644	0	29
						4	4	6206	9					
12	132663 X	44922	-0-	-87741	-0-	665	1	38463	2	Y	5263	5260	0	32
						5	4	5789	9					
*01	54777 X	37163	-0-	-17614	-0-	517	1	32035	2	Y	4187	4190	0	29
						5	4	4606	9					
02	44520 X	25695	-0-	-18825	-0-	270	1	21502	2	Y	3564	3565	0	28
						3	4	3920	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198														
09	102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1584	1	91175	2	Y	8778	8781	0	33
						18	4	9656	9					
10	0	103149	-0-	103149	103149	1687	1	92125	2	Y	8475	8466	0	42
						14	4	9323	9					
11	0	99628	-0-	99628	202777	1678	1	89004	2	Y	8123	8124	0	41
						11	4	8935	9					
12	304429 X	101652	-0-	-202777	-0-	1582	1	91401	2	Y	7871	7864	0	48
						11	4	8658	9					
*01	108408 X	108408	-0-	-0-	-0-	1528	1	94949	2	Y	10836	10809	0	75
						11	4	11920	9					
02	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	898	1	71894	2	Y	6350	6375	0	50
						9	4	6985	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0041WA		RRCID ->	288174	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9618 - 19582
M	ALLOW	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0042WA		RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9953 - 19665
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0113WA		RRCID ->	288217	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8427 - 19403
09	104367 X	104367	-0-	-0-	-0-	1651 18 4	94853 7845 9	2	Y	7132	7126	0	27
10	0	104884	-0-	104884	104884	1753 14 4	95612 7505 9	2	Y	6823	6816	0	34
11	0	99055	-0-	99055	203939	1699 11 4	90166 7179 9	2	Y	6526	6527	0	33
12	307815 X	103876	-0-	-203939	-0-	1646 11 4	95049 7170 9	2	Y	6518	6511	0	40
*01	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	1500 11 4	93336 5994 9	2	Y	5449	5451	0	38
02	80301 X	80301	-0-	-0-	-0-	931 10 4	74516 4844 9	2	Y	4404	4407	0	35

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0043WA		RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9707 - 19545
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0033WA		RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9799 - 20033
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	104662 X	104662	-0-	-0-	-0-		1658 1	95288 2	Y	6998	7001 0		27	
							18 4	7698 9						
10	0	107708	-0-	107708	107708		1792 1	97829 2	Y	7338	7329 0		36	
							15 4	8072 9						
11	0	98785	-0-	98785	206493		1691 1	89771 2	Y	6648	6650 0		34	
							10 4	7313 9						
12	313535 X	107042	-0-	-206493	-0-		1707 1	98696 2	Y	6023	6020 0		37	
							14 4	6625 9						
*01	82595 X	82595	-0-	-0-	-0-		1227 1	76278 2	Y	4619	4624 0		32	
							9 4	5081 9						
02	68880 X	68880	-0-	-0-	-0-		797 1	63735 2	Y	3945	3946 0		31	
							8 4	4340 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203														
09	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-		817 1	46940 2	N	6068	6055 0		62	
							10 4	6675 9						
*10	61826 X	61826	-0-	-0-	-0-		975 1	53199 2	N	6949	6953 0		58	
							8 4	7644 9						
*11	48453 X	48453	-0-	-0-	-0-		778 1	41178 2	N	5902	5925 0		35	
							5 4	6492 9						
*12	53421 X	53421	-0-	-0-	-0-		788 1	45515 2	N	6465	6432 0		68	
							6 4	7112 9						
*01	39506 X	39506	-0-	-0-	-0-		553 1	34314 2	N	4214	4212 0		70	
							4 4	4635 9						
02	32396 X	1193	-0-	-31203	-0-		7 1	551 2	N	577	639 0		8	
							635 9							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551														
09	61631 X	61631	-0-	-0-	-0-		974 1	55989 2	N	4234	4225 0		43	
							11 4	4657 9						
*10	65464 X	65464	-0-	-0-	-0-		1086 1	59330 2	N	4581	4586 0		38	
							9 4	5039 9						
*11	52881 X	52881	-0-	-0-	-0-		904 1	47942 2	N	3663	3679 0		22	
							6 4	4029 9						
*12	59702 X	59702	-0-	-0-	-0-		937 1	54131 2	N	4206	4184 0		44	
							7 4	4627 9						
*01	52483 X	44069	-0-	-8414	-0-		648 1	40313 2	N	2821	2818 0		47	
							5 4	3103 9						
02	47404 X	22200	-0-	-25204	-0-		243 1	19451 2	N	2275	2289 0		33	
							3 4	2503 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	0093WA	RRCID ->	288415	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL	DEPTH	8165	PERF.	8432	-	19292	
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	EOM BALANCE	
09	75660	X	65427	-0-	-10233	-0-	1027	1	59079	2	N	4826	4813	0		49	
							12	4	5309	9							
10	77872	X	70694	-0-	-7178	-0-	1169	1	63823	2	N	5174	5180	0		43	
							11	4	5691	9							
11	69720	X	60056	-0-	-9664	-0-	1022	1	54227	2	N	4364	4381	0		26	
							7	4	4800	9							
*12	68076	X	63231	-0-	-4845	-0-	989	1	57112	2	N	4657	4634	0		49	
							7	4	5123	9							
*01	74284	X	74284	-0-	-0-	-0-	1106	1	68653	2	N	4106	4087	0		68	
							8	4	4517	9							
02	67822	X	67822	-0-	-0-	-0-	785	1	62625	2	N	4004	4014	0		58	
							8	4	4404	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0094WA	RRCID ->	288425	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	8617	-	19477
09	65940	X	42114	-0-	-23826	-0-	654	1	37548	2	N	3550	3541	0		36	
							7	4	3905	9							
10	68138	X	29362	-0-	-38776	-0-	462	1	25241	2	N	3323	3331	0		28	
							4	4	3655	9							
11	60450	X	34892	-0-	-25558	-0-	570	1	30275	2	N	3676	3682	0		22	
							3	4	4044	9							
*12	58311	X	47940	-0-	-10371	-0-	745	1	43002	2	N	3807	3789	0		40	
							5	4	4188	9							
*01	57009	X	50886	-0-	-6123	-0-	756	1	47128	2	N	2724	2719	0		45	
							6	4	2996	9							
02	48316	X	48316	-0-	-0-	-0-	555	1	44361	2	N	3085	3086	0		44	
							6	4	3394	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0014WA	RRCID ->	288449	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	8272	-	19175
09	82335	X	82335	-0-	-0-	-0-	3344	1	76892	2	N	1908	1875	0		55	
							2099	9									
10	83143	X	83143	-0-	-0-	-0-	3087	1	78081	2	N	1717	1722	0		50	
							86	4	1889	9							
11	80859	X	80859	-0-	-0-	-0-	3095	1	75896	2	N	1659	1661	0		48	
							43	4	1825	9							
12	0	80697	-0-	80697	80697	80697	2995	1	75835	2	N	1655	1651	0		52	
							46	4	1821	9							
01	0	77615	-0-	77615	158312	158312	2755	1	73132	2	N	1558	1572	0		38	
							14	4	1714	9							
02	223691	X	65379	-0-	-158312	-0-	2337	1	61643	2	N	1246	1238	0		46	
							28	4	1371	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0211WA	RRCID ->	288450	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	8073	PERF.	8815	-	19660
09	214334	X	214334	-0-	-0-	-0-	3601	1	207060	2	Y	3299	3295	0		76	
							44	4	3629	9							
10	202694	X	202694	-0-	-0-	-0-	3583	1	195564	2	Y	3196	3207	0		65	
							31	4	3516	9							
*11	235062	X	235062	-0-	-0-	-0-	4287	1	227311	2	Y	3121	3113	0		73	
							31	4	3433	9							
*12	229045	X	229045	-0-	-0-	-0-	3846	1	222245	2	Y	2659	2662	0		70	
							29	4	2925	9							
*01	220134	X	220134	-0-	-0-	-0-	3442	1	213970	2	Y	2453	2417	0		106	
							24	4	2698	9							
*02	258945	X	258945	-0-	-0-	-0-	3156	1	252605	2	Y	2864	2820	0		150	
							34	4	3150	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	31920 X	10447	-0-	-21473	-0-	349	1	8077	2	N	1835	1847	0	30
10	51274 X	1050	-0-	-50224	-0-	2	4	2019	9	N	951	964	0	17
11	49620 X	11189	-0-	-38431	-0-	451	1	1046	9	N	934	940	0	11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	9709	2	N	1953	1940	0	24
*01	42501 X	8619	-0-	-33882	-0-	260	1	1027	9	N	2231	2227	0	28
02	10444 X	6046	-0-	-4398	-0-	2454	9	5905	2	N	2086	2092	0	22
						160	1	3588	2	N				
						3	4	2295	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537														
09	45510 X	33715	-0-	-11795	-0-	1229	1	28496	2	N	3624	3643	0	59
10	40362 X	38121	-0-	-2241	-0-	4	4	3986	9	N	4007	3995	0	71
11	36900 X	36239	-0-	-661	-0-	1400	1	32304	2	N	3706	3733	0	44
12	0	40520	-0-	40520	40520	9	4	4408	9	N	4046	4041	0	49
*01	78762 X	38242	-0-	-40520	-0-	1422	1	30734	2	N	3531	3536	0	44
02	34440 X	32317	-0-	-2123	-0-	6	4	4077	9	N	2729	2744	0	29
						1612	1	34436	2	N				
						21	4	4451	9					
						1434	1	32915	2	N				
						9	4	3884	9	N				
						1288	1	28000	2	N				
						27	4	3002	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893														
09	89940 X	77898	-0-	-12042	-0-	3128	1	71907	2	N	2603	2601	0	75
10	101525 X	79686	-0-	-21839	-0-	2863	9	73724	2	N	2696	2692	0	79
11	98250 X	73221	-0-	-25029	-0-	2915	1	2966	9	N	2385	2395	0	69
12	0	72614	-0-	72614	72614	81	4	2624	9	N	2338	2334	0	73
01	0	77818	-0-	77818	150432	2766	1	67793	2	N	2087	2109	0	51
02	206448 X	56016	-0-	-150432	-0-	38	4	2624	9	N	1719	1707	0	63
						2659	1	67343	2	N				
						40	4	2572	9					
						2742	1	72766	2	N				
						14	4	2296	9					
						1976	1	52125	2	N				
						24	4	1891	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														
09	129661 X	129661	-0-	-0-	-0-	2153	1	123851	2	Y	3304	3291	0	76
10	110848 X	110848	-0-	-0-	-0-	23	4	3634	9	Y	2758	2778	0	56
*11	94742 X	94742	-0-	-0-	-0-	1940	1	105858	2	Y	2131	2137	0	50
*12	118067 X	118067	-0-	-0-	-0-	16	4	3034	9	Y	2607	2588	0	69
*01	70319 X	70319	-0-	-0-	-0-	1710	1	90678	2	Y	1221	1237	0	53
02	62356 X	3224	-0-	-59132	-0-	10	4	2344	9	Y	43	94	0	2
						1960	1	113223	2	Y				
						16	4	2868	9					
						1093	1	67876	2	Y				
						7	4	1343	9					
						40	1	3137	2	Y				
						47	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
09		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708														
09		28710	X	20414	-0-	-8296	-0-	714	1	16356	2	N	3036	3061 0 49
								4	4	3340	9			
10		25544	X	16364	-0-	-9180	-0-	561	1	12860	2	N	2674	2675 0 48
								2	4	2941	9			
11		26160	X	18247	-0-	-7913	-0-	668	1	14326	2	N	2955	2968 0 35
								2	4	3251	9			
12		0		23190	-0-	23190	23190	878	1	18738	2	N	3239	3234 0 40
								11	4	3563	9			
*01		27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	2936	2940 0 36
02		19040	X	15444	-0-	-3596	-0-	585	1	12655	2	N	1994	2009 0 21
								11	4	2193	9			
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297														
09		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401														
09		119850	X	117616	-0-	-2234	-0-	1971	1	113379	2	Y	2041	2033 0 47
								21	4	2245	9			
10		123845	X	102898	-0-	-20947	-0-	1831	1	99932	2	Y	1018	1044 0 21
								15	4	1120	9			
11		119850	X	109866	-0-	-9984	-0-	2004	1	106229	2	Y	1473	1460 0 34
								13	4	1620	9			
*12		123845	X	106440	-0-	-17405	-0-	1779	1	102852	2	Y	1633	1624 0 43
								13	4	1796	9			
*01		116240	X	116240	-0-	-0-	-0-	1814	1	112667	2	Y	1588	1562 0 69
								12	4	1747	9			
02		135914	X	135914	-0-	-0-	-0-	1657	1	132511	2	Y	1571	1558 0 82
								18	4	1728	9			
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715														
09		99870	X	92412	-0-	-7458	-0-	3697	1	84996	2	N	3381	3343 0 97
								3719	9					
10		100719	X	94554	-0-	-6165	-0-	3453	1	87379	2	N	3296	3297 0 96
								96	4	3626	9			
11		93174	X	93174	-0-	-0-	-0-	3519	1	86304	2	N	3002	3011 0 87
								49	4	3302	9			
12		0		93085	-0-	93085	93085	3411	1	86349	2	N	2975	2969 0 93
								52	4	3273	9			
01		0		96741	-0-	96741	189826	3382	1	89738	2	N	3275	3288 0 80
								18	4	3603	9			
02		279492	X	89666	-0-	-189826	-0-	3148	1	83086	2	N	3085	3051 0 114
								38	4	3394	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923															
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012															
09	93900	X	79403	-0-	-14497	-0-	3143	1	72249	2	N	3646	3641	0	105
							4011	9							
10	97030	X	94424	-0-	-2606	-0-	3408	1	86235	2	N	4261	4242	0	124
							94	4	4687	9					
11	93892	X	93892	-0-	-0-	-0-	3512	1	86132	2	N	3818	3831	0	111
							48	4	4200	9					
12	0		92661	-0-	92661	92661	3361	1	85051	2	N	3816	3807	0	120
							51	4	4198	9					
01	0		89916	-0-	89916	182577	3115	1	82647	2	N	3762	3791	0	91
							16	4	4138	9					
02	256932	X	74355	-0-	-182577	-0-	2591	1	68341	2	N	3084	3061	0	114
							31	4	3392	9					
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770															
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223															
09	74024	X	74024	-0-	-0-	-0-	1243	1	71447	2	N	1199	1189	0	28
							15	4	1319	9					
*10	72528	X	72528	-0-	-0-	-0-	1279	1	69878	2	N	1236	1239	0	25
							11	4	1360	9					
11	34290	X	1011	-0-	-33279	-0-	19	1	992	2	N	-0-	25	0	-0-
*12	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-			-0-
*01	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-			-0-
02	32004	X	4572	-0-	-27432	-0-	55	1	4342	2	N	159	151	0	8
							175	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512 - 19365	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	26220 X	13996	-0-	-12224	-0-	210	1	12024	2	Y	1599	1594 0	37
						3	4	1759	9				
10	25885 X	13823	-0-	-12062	-0-	221	1	12101	2	Y	1363	1372 0	28
						2	4	1499	9				
11	18180 X	2988	-0-	-15192	-0-	35	1	1956	2	Y	906	913 0	21
						997	9						
12	18786 X	1317	-0-	-17469	-0-	13	1	747	2	Y	506	514 0	13
						557	9						
*01	15562 X	777	-0-	-14785	-0-	11	1	554	2	Y	193	198 0	8
						212	9						
02	13076 X	6702	-0-	-6374	-0-	64	1	5086	2	Y	1411	1345 0	74
						1552	9						
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9764 - 20002	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8421 - 19294	
09	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	323	1	18638	2	Y	3539	3533 0	81
						5	4	3893	9				
10	23281 X	23214	-0-	-67	-0-	355	1	19260	2	Y	3268	3282 0	67
						4	4	3595	9				
11	22710 X	14994	-0-	-7716	-0-	224	1	11801	2	Y	2697	2701 0	63
						2	4	2967	9				
*12	23622 X	17306	-0-	-6316	-0-	233	1	13529	2	Y	3221	3199 0	85
						1	4	3543	9				
*01	23622 X	13532	-0-	-10090	-0-	168	1	10379	2	Y	2713	2681 0	117
						1	4	2984	9				
02	21336 X	10982	-0-	-10354	-0-	101	1	8052	2	Y	2571	2553 0	135
						1	4	2828	9				
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 9348 - 19711	
09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	1719	1	39846	2	Y	3438	3494 0	60
						7	4	3782	9				
10	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	1850	1	42611	2	Y	3518	3506 0	72
						10	4	3870	9				
11	41820 X	5046	-0-	-36774	-0-	205	1	4474	2	Y	334	394 0	11
						367	9					1 8	
12	46841 X	12961	-0-	-33880	-0-	568	1	12162	2	Y	204	210 0	5
						7	4	224	9				
*01	48329 X	9760	-0-	-38569	-0-	359	1	8207	2	Y	1083	1081 0	7
						3	4	1191	9				
02	43652 X	1847	-0-	-41805	-0-	31	1	669	2	Y	1043	1041 0	9
						1147	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	56280 X	25986	-0-	-30294	-0-	992 1	23048 2	1942 9	Y	1765	1762 0		31	
10	57474 X	31049	-0-	-26425	-0-	1187 1	27372 2	2486 9	Y	2260	2245 0		46	
11	55620 X	404	-0-	-55216	-0-	4 2	400 9		Y	364	397 0	1 8	12	
12	31155 X	30124	-0-	-1031	-0-	1282 1	27427 2	1398 9	Y	1271	1250 0		33	
*01	31062 X	6317	-0-	-24745	-0-	240 1	5521 2		Y	505	535 0		3	
02	28056 X	5791	-0-	-22265	-0-	556 9	5314 2	228 9	Y	207	208 0		2	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
09	26430 X	19201	-0-	-7229	-0-	280 1	16089 2	2828 9	Y	2571	2568 0		59	
10	27187 X	22277	-0-	-4910	-0-	350 1	19166 2	2757 9	Y	2506	2514 0		51	
11	22830 X	17961	-0-	-4869	-0-	284 1	15003 2	2671 9	Y	2428	2423 0		56	
*12	23498 X	17579	-0-	-5919	-0-	253 1	14570 2	2752 9	Y	2502	2492 0		66	
*01	22289 X	14065	-0-	-8224	-0-	190 1	11808 2	2064 9	Y	1876	1861 0		81	
02	20132 X	10693	-0-	-9439	-0-	109 1	8542 2	2038 9	Y	1853	1837 0		97	
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
09	93750 X	78871	-0-	-14879	-0-	3164 1	72719 2	2988 9	Y	2716	2693 0		78	
10	96875 X	82698	-0-	-14177	-0-	3028 1	76640 2	2946 9	Y	2678	2678 0		78	
11	93150 X	80848	-0-	-12302	-0-	3064 1	75122 2	2620 9	Y	2382	2391 0		69	
12	0	79028	-0-	79028	79028	2903 1	73531 2	2550 9	Y	2318	2314 0		73	
01	0	77004	-0-	77004	156032	2710 1	71873 2	2407 9	Y	2188	2208 0		53	
02	218662 X	62630	-0-	-156032	-0-	2216 1	58441 2	1946 9	Y	1769	1757 0		65	
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
09	38850 X	31732	-0-	-7118	-0-	1196 1	27697 2	2835 9	Y	2577	2621 0		45	
10	40145 X	35368	-0-	-4777	-0-	1340 1	30915 2	3105 9	Y	2823	2810 0		58	
11	35970 X	3332	-0-	-32638	-0-	137 1	3022 2		Y	157	210 0		5	
12	35030 X	25686	-0-	-9344	-0-	982 1	21051 2	3640 9	Y	3309	3228 0		86	
*01	35371 X	19932	-0-	-15439	-0-	719 1	16426 2	2784 9	Y	2531	2601 0		16	
02	31948 X	15691	-0-	-16257	-0-	577 1	12618 2	2485 9	Y	2259	2255 0		20	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	44280 X	32737	-0-	-11543	-0-	1193 1	27637 2	3983 9	3983 9	Y	3548	3617 0		61
10	44826 X	37618	-0-	-7208	-0-	1390 1	32112 2	4109 9	4109 9	Y	3735	3719 0		77
11	43380 X	32924	-0-	-10456	-0-	1323 1	28607 2	2988 9	2988 9	Y	2716	2701 0	5 8	87
12	44113 X	31471	-0-	-12642	-0-	1310 1	27984 2	2157 9	2157 9	Y	1961	1997 0		51
*01	40982 X	20867	-0-	-20115	-0-	757 1	17293 2	2811 9	2811 9	Y	2555	2590 0		16
02	33964 X	13709	-0-	-20255	-0-	495 1	10776 2	2428 9	2428 9	Y	2207	2203 0		20
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10361 - 20422														
09	126392 X	126392	-0-	-0-	-0-	4973 1	113561 2	7836 9	7836 9	N	7124	7066 0	25 8	152
10	128915 X	128915	-0-	-0-	-0-	5054 1	114847 2	8984 9	8984 9	N	8167	8178 0	4 8	137
11	96289 X	96289	-0-	-0-	-0-	4125 1	87812 2	4337 9	4337 9	N	3943	4007 0	34 8	39
12	0	95493	-0-	95493	95493	4056 1	85577 2	5809 9	5809 9	N	5281	5168 0	106 8	46
*01	215736 X	120243	-0-	-95493	-0-	4870 1	109788 2	5556 9	5556 9	N	5051	5009 0	16 8	72
02	108977 X	108977	-0-	-0-	-0-	4600 1	98611 2	5672 9	5672 9	N	5156	5035 0	98 8	95
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570														
09	24360 X	22975	-0-	-1385	-0-	815 1	18800 2	3355 9	3355 9	Y	3050	3046 0		53
10	39029 X	33849	-0-	-5180	-0-	1250 1	28789 2	3802 9	3802 9	Y	3456	3438 0		71
11	37770 X	26162	-0-	-11608	-0-	1030 1	22130 2	2998 9	2998 9	Y	2725	2704 0	5 8	87
12	39029 X	21285	-0-	-17744	-0-	941 1	20121 2	211 9	211 9	Y	192	274 0		5
*01	33852 X	3177	-0-	-30675	-0-	123 1	2883 2			Y	155	159 0		1
02	30576 X	876	-0-	-29700	-0-	171 9	756 2			Y	78	78 0		1
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10266 - 20327														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	66810 X	44132	-0-	-22678	-0-	1742	1	40038	2	Y	2138	2137	0	62
10	67921 X	64966	-0-	-2955	-0-	2352	9	59221	2	Y	3035	3008	0	89
11	62428 X	62428	-0-	-0-	-0-	2327	1	57110	2	Y	2690	2701	0	78
12	0	63261	-0-	63261	63261	32	4	2959	9		2734	2726	0	86
01	0	62633	-0-	62633	125894	2288	1	57931	2	Y	2624	2646	0	64
02	177408 X	51514	-0-	-125894	-0-	35	4	3007	9		2171	2155	0	80
						2169	1	57567	2	Y				
						11	4	2886	9					
						1794	1	47310	2	Y				
						22	4	2388	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003														
09	95700 X	86304	-0-	-9396	-0-	3489	1	80224	2	Y	2355	2401	0	68
10	94872 X	94872	-0-	-0-	-0-	2591	9	88822	2	Y	2219	2222	0	65
11	85911 X	85911	-0-	-0-	-0-	3512	1	2441	9		1883	1893	0	55
12	0	81028	-0-	81028	81028	97	4	80510	2	Y	2044	2035	0	64
01	0	78904	-0-	78904	159932	3284	1	2071	9		1977	1993	0	48
02	223861 X	63929	-0-	-159932	-0-	46	4	75740	2	Y	1607	1596	0	59
						2994	1	2248	9					
						2787	1	73927	2	Y				
						15	4	2175	9					
						2268	1	59866	2	Y				
						27	4	1768	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096														
09	36720 X	26935	-0-	-9785	-0-	416	1	23838	2	Y	2434	2426	0	56
10	38006 X	29270	-0-	-8736	-0-	4	4	2677	9		2547	2551	0	52
11	36780 X	11073	-0-	-25707	-0-	476	1	25988	2	Y	1967	1973	0	46
*12	29760 X	17155	-0-	-12605	-0-	4	4	2802	9		2051	2043	0	54
*01	29264 X	17564	-0-	-11700	-0-	165	1	8743	2	Y	1911	1882	0	83
02	26432 X	13764	-0-	-12668	-0-	1	4	2164	9		1892	1876	0	99
						256	1	14641	2	Y				
						2	4	2256	9					
						244	1	15216	2	Y				
						2	4	2102	9					
						143	1	11538	2	Y				
						2	4	2081	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027														
09	94140 X	85097	-0-	-9043	-0-	3425	1	78768	2	Y	2640	2729	0	76
10	97278 X	84543	-0-	-12735	-0-	2904	9	78594	2	Y	2505	2508	0	73
11	94140 X	84180	-0-	-9960	-0-	3107	1	2756	9		2309	2315	0	67
12	0	82252	-0-	82252	82252	86	4	78399	2	Y	2212	2210	0	69
01	0	80448	-0-	80448	162700	3197	1	2540	9		2100	2118	0	51
02	230154 X	67454	-0-	-162700	-0-	44	4	76743	2	Y	1755	1741	0	65
						3030	1	2433	9					
						46	4	2310	9					
						2837	1	63102	2	Y				
						15	4	1931	9					
						2392	1							
						29	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY ALEX 16/21																							
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 148113																							
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-			
HAY BLAKE 7/6														WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699									
09	69510 X	51509	-0-		-18001	-0-		1936	1	44748	2	Y	4379	4470	0					76			
								8	4	4817	9												
10	64914 X	58266	-0-		-6648	-0-		2209	1	51009	2	Y	4579	4561	0					94			
								11	4	5037	9												
11	62820 X	6517	-0-		-56303	-0-		279	1	5907	2	Y	299	382	0		1	8		10			
								2	4	329	9												
12	64914 X	2385	-0-		-62529	-0-		103	1	2277	2	Y	4	14	0					-0-			
								1	4	4	9												
*01	58280 X	7600	-0-		-50680	-0-		311	1	7019	2	Y	243	241	0					2			
								3	4	267	9												
02	52640 X	8604	-0-		-44036	-0-		356	1	7694	2	Y	497	495	0					4			
								7	4	547	9												
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326									
09	100770 X	80597	-0-		-20173	-0-		1306	1	75163	2	N	3740	3754	0					48			
								14	4	4114	9												
10	89001 X	66721	-0-		-22280	-0-		1121	1	61083	2	N	4097	4081	0					64			
								10	4	4507	9												
11	89850 X	47869	-0-		-41981	-0-		840	1	44471	2	N	2321	2350	0					35			
								5	4	2553	9												
*12	92845 X	73865	-0-		-18980	-0-		1190	1	68778	2	N	3535	3525	0					45			
								8	4	3889	9												
*01	92845 X	50712	-0-		-42133	-0-		756	1	47077	2	N	2612	2625	0					32			
								6	4	2873	9												
02	75236 X	45555	-0-		-29681	-0-		528	1	42216	2	N	2549	2549	0					32			
								7	4	2804	9												
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767									
09	56400 X	41167	-0-		-15233	-0-		611	1	35098	2	Y	4956	4959	0					19			
								6	4	5452	9												
10	0	29651	-0-		29651	29651		452	1	24611	2	Y	4167	4165	0					21			
								4	4	4584	9												
11	0	24214	-0-		24214	53865		359	1	19049	2	Y	4366	4365	0					22			
								3	4	4803	9												
12	85336 X	31471	-0-		-53865	-0-		445	1	25835	2	Y	4716	4709	0					29			
								3	4	5188	9												
*01	43648 X	21066	-0-		-22582	-0-		272	1	16901	2	Y	3537	3542	0					24			
								2	4	3891	9												
02	38416 X	10131	-0-		-28285	-0-		80	1	6519	2	Y	3210	3209	0					25			
								1	4	3531	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	49110 X	34976	-0-	-14134	-0-	511	1	29334	2	Y	4659	4661	0	18
						6	4	5125	9					
10	0	33699	-0-	33699	33699	516	1	28184	2	Y	4541	4536	0	23
						4	4	4995	9					
11	0	26694	-0-	26694	60393	411	1	21811	2	Y	4063	4065	0	21
						3	4	4469	9					
12	90026 X	29633	-0-	-60393	-0-	427	1	24770	2	Y	4030	4026	0	25
						3	4	4433	9					
*01	38750 X	26211	-0-	-12539	-0-	354	1	22095	2	Y	3417	3418	0	24
						3	4	3759	9					
02	32648 X	16303	-0-	-16345	-0-	162	1	13049	2	Y	2809	2811	0	22
						2	4	3090	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021														
09	48660 X	28150	-0-	-20510	-0-	375	1	21648	2	Y	5566	5568	0	21
						4	4	6123	9					
10	0	34906	-0-	34906	34906	515	1	28054	2	Y	5757	5749	0	29
						4	4	6333	9					
11	0	30265	-0-	30265	65171	464	1	24654	2	Y	4676	4681	0	24
						3	4	5144	9					
12	92619 X	27448	-0-	-65171	-0-	380	1	22015	2	Y	4591	4587	0	28
						3	4	5050	9					
*01	37138 X	29504	-0-	-7634	-0-	398	1	24706	2	Y	3997	3997	0	28
						3	4	4397	9					
02	31528 X	19677	-0-	-11851	-0-	199	1	16047	2	Y	3117	3120	0	25
						2	4	3429	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958														
09	57420 X	43126	-0-	-14294	-0-	637	1	36594	2	Y	5353	5356	0	20
						7	4	5888	9					
10	0	34022	-0-	34022	34022	526	1	28797	2	Y	4268	4267	0	21
						4	4	4695	9					
11	0	27942	-0-	27942	61964	426	1	22524	2	Y	4535	4533	0	23
						3	4	4989	9					
12	101383 X	39419	-0-	-61964	-0-	576	1	33198	2	Y	5128	5120	0	31
						4	4	5641	9					
*01	48391 X	29941	-0-	-18450	-0-	408	1	25412	2	Y	3744	3749	0	26
						3	4	4118	9					
02	40264 X	11148	-0-	-29116	-0-	93	1	7321	2	Y	3394	3393	0	27
						1	4	3733	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475														
09	110970 X	110970	-0-	-0-	-0-	1742	1	100179	2	Y	8208	8214	0	31
						20	4	9029	9					
10	0	117186	-0-	117186	117186	1941	1	105987	2	Y	8402	8391	0	42
						16	4	9242	9					
11	0	114737	-0-	114737	231923	1968	1	104327	2	Y	7663	7666	0	39
						13	4	8429	9					
12	348440 X	116517	-0-	-231923	-0-	1844	1	106482	2	Y	7434	7428	0	45
						14	4	8177	9					
*01	107008 X	107008	-0-	-0-	-0-	1579	1	98283	2	Y	6486	6486	0	45
						11	4	7135	9					
02	83468 X	83468	-0-	-0-	-0-	956	1	76588	2	Y	5377	5380	0	42
						9	4	5915	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	105777 X	105777	-0-	-0-	-0-	1650	1	94895	2	Y	8375	8380	0
						19	4	9213	9				32
10	0	117934	-0-	117934	117934	1959	1	107023	2	Y	8124	8116	0
						16	4	8936	9				40
11	0	107345	-0-	107345	225279	1823	1	96663	2	Y	8041	8040	0
						14	4	8845	9				41
12	337254 X	111975	-0-	-225279	-0-	1757	1	101606	2	Y	7816	7809	0
						14	4	8598	9				48
*01	101764 X	101764	-0-	-0-	-0-	1500	1	93316	2	Y	6306	6310	0
						11	4	6937	9				44
02	78368 X	78368	-0-	-0-	-0-	899	1	71868	2	Y	5082	5086	0
						11	4	5590	9				40
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521													
09	80310 X	78208	-0-	-2102	-0-	1207	1	69346	2	Y	6946	6944	0
						14	4	7641	9				26
10	0	85315	-0-	85315	85315	1394	1	76090	2	Y	7108	7099	0
						12	4	7819	9				35
11	0	88941	-0-	88941	174256	1514	1	80264	2	Y	6504	6506	0
						9	4	7154	9				33
12	274380 X	100124	-0-	-174256	-0-	1583	1	91469	2	Y	6419	6413	0
						11	4	7061	9				39
*01	70211 X	70211	-0-	-0-	-0-	1027	1	63827	2	Y	4863	4868	0
						8	4	5349	9				34
02	56392 X	44885	-0-	-11507	-0-	499	1	39946	2	Y	4032	4034	0
						5	4	4435	9				32
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692													
09	96024 X	96024	-0-	-0-	-0-	1523	1	87492	2	Y	6355	6359	0
						18	4	6991	9				24
10	0	99265	-0-	99265	99265	1654	1	90415	2	Y	6529	6521	0
						14	4	7182	9				32
11	0	90851	-0-	90851	190116	1556	1	82498	2	Y	6170	6171	0
						10	4	6787	9				31
12	283248 X	93132	-0-	-190116	-0-	1479	1	85377	2	Y	5696	5692	0
						10	4	6266	9				35
*01	87588 X	87588	-0-	-0-	-0-	1303	1	80987	2	Y	4807	4809	0
						10	4	5288	9				33
02	67088 X	58070	-0-	-9018	-0-	663	1	53079	2	Y	3928	3930	0
						7	4	4321	9				31
HAY EVELYNN 17/20													
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471													
09	88759 X	88759	-0-	-0-	-0-	3105	1	71082	2	Y	13235	13221	0
						13	4	14559	9				106
10	97018 X	97018	-0-	-0-	-0-	3428	1	78022	2	Y	14136	14126	0
						18	4	15550	9				116
11	89455 X	89455	-0-	-0-	-0-	3381	1	72196	2	Y	12605	12589	0
						12	4	13866	9				132
12	0	66735	-0-	66735	66735	2604	1	55059	2	Y	8217	8278	0
						33	4	9039	9				71
*01	156336 X	89601	-0-	-66735	-0-	3266	1	73931	2	Y	11261	11204	0
						17	4	12387	9				128
02	85007 X	85007	-0-	-0-	-0-	3364	1	72411	2	Y	8334	8456	0
						65	4	9167	9				6

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	76830 X	76830	-0-	-0-	-0-	2691	1	61624	2	N	11367	11358	0	91
						11	4	12504	9					
10	85789 X	85789	-0-	-0-	-0-	3042	1	69299	2	N	12210	12201	0	100
						17	4	13431	9					
11	79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	3041	1	64928	2	N	10580	10569	0	111
						12	4	11638	9					
12	0	80855	-0-	80855	80855	3121	1	65981	2	N	10648	10667	0	92
						40	4	11713	9					
*01	157735 X	76880	-0-	-80855	-0-	2816	1	63789	2	N	9327	9313	0	106
						15	4	10260	9					
02	69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	2690	1	57938	2	N	8243	8344	0	5
						53	4	9067	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
09	57794 X	57794	-0-	-0-	-0-	2074	1	47382	2	N	7573	7560	0	61
						8	4	8330	9					
10	53382 X	43283	-0-	-10099	-0-	1496	1	34028	2	N	7046	7049	0	58
						8	4	7751	9					
11	51660 X	44433	-0-	-7227	-0-	1679	1	35784	2	N	6331	6323	0	66
						6	4	6964	9					
12	0	36762	-0-	36762	36762	1464	1	31024	2	N	3868	3901	0	33
						19	4	4255	9					
*01	87235 X	50473	-0-	-36762	-0-	1859	1	42157	2	N	5860	5826	0	67
						11	4	6446	9					
02	48216 X	42502	-0-	-5714	-0-	1647	1	35466	2	N	4869	4933	0	3
						33	4	5356	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476														
09	63030 X	49559	-0-	-13471	-0-	1681	1	38813	2	Y	8235	8237	0	60
						6	4	9059	9					
10	65131 X	61902	-0-	-3229	-0-	2135	1	49089	2	Y	9697	9664	0	92
						11	4	10667	9				1 8	
11	63030 X	58083	-0-	-4947	-0-	2171	1	46694	2	Y	8373	8406	0	59
						8	4	9210	9					
12	0	43907	-0-	43907	43907	1626	1	34646	2	Y	6923	6897	0	85
						20	4	7615	9					
*01	106397 X	62490	-0-	-43907	-0-	2001	1	45550	2	Y	13570	13572	0	83
						12	4	14927	9					
02	51180 X	51180	-0-	-0-	-0-	1940	1	42022	2	Y	6525	6488	0	119
						40	4	7178	9				1 8	
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538														
09	136830 X	52742	-0-	-84088	-0-	1789	1	41312	2	Y	8759	8790	0	64
						6	4	9635	9					
10	128061 X	105647	-0-	-22414	-0-	3831	1	88017	2	Y	12526	12469	0	119
						20	4	13779	9				2 8	
11	118020 X	100611	-0-	-17409	-0-	3916	1	84249	2	Y	11302	11341	0	80
						14	4	12432	9					
12	0	31061	-0-	31061	31061	1189	1	25353	2	Y	4095	4125	0	50
						14	4	4505	9					
*01	103121 X	72060	-0-	-31061	-0-	2488	1	56721	2	Y	11670	11648	0	72
						14	4	12837	9					
02	81604 X	81604	-0-	-0-	-0-	3134	1	67928	2	Y	9528	9424	0	174
						61	4	10481	9				2 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	151440	X	87754	-0-	-63686	-0-	3105 1	71675 2	13876 9	Y	11783	11803 0		86
10	123101	X	96839	-0-	-26262	-0-	3495 1	80247 2	13076 9	Y	11887	11858 0	2 8	113
11	123480	X	106091	-0-	-17389	-0-	4140 1	88987 2	12947 9	Y	11770	11800 0		83
12	0		104950	-0-	104950	104950	4121 1	87710 2	13065 9	Y	11877	11814 0		146
*01	172704	X	67754	-0-	-104950	-0-	2468 1	56331 2	8943 9	Y	8130	8226 0		50
02	86856	X	23225	-0-	-63631	-0-	880 1	19031 2	3297 9	Y	2997	2991 0	1 8	55
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
09	105570	X	105570	-0-	-0-	-0-	3754 1	85921 2	15880 9	Y	14436	14426 0		116
10	88733	X	88733	-0-	-0-	-0-	3099 1	70635 2	14981 9	Y	13619	13624 0		111
11	84287	X	84287	-0-	-0-	-0-	3176 1	67754 2	13345 9	Y	12132	12116 0		127
12	0		77225	-0-	77225	77225	2926 1	61829 2	12431 9	Y	11301	11330 0		98
*01	157816	X	80591	-0-	-77225	-0-	2892 1	65466 2	12216 9	Y	11105	11077 0		126
02	76886	X	76886	-0-	-0-	-0-	2921 1	63000 2	10909 9	Y	9917	10036 0		7
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
09	81540	X	77249	-0-	-4291	-0-	2760 1	63785 2	10693 9	Y	9721	9714 0		71
10	84258	X	78422	-0-	-5836	-0-	2833 1	65099 2	10476 9	Y	9524	9504 0	1 8	90
11	81540	X	67299	-0-	-14241	-0-	2600 1	55904 2	8785 9	Y	7986	8019 0		57
12	0		71983	-0-	71983	71983	2819 1	60045 2	9083 9	Y	8257	8212 0		102
*01	141253	X	69270	-0-	-71983	-0-	2559 1	58317 2	8380 9	Y	7618	7673 0		47
02	65436	X	59966	-0-	-5470	-0-	2338 1	50682 2	6900 9	Y	6273	6204 0	1 8	115
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
09	89863	X	89863	-0-	-0-	-0-	3063 1	70640 2	16148 9	Y	14680	14668 0		107
10	89819	X	89819	-0-	-0-	-0-	3087 1	70947 2	15767 9	Y	14334	14303 0	2 8	136
11	83972	X	83972	-0-	-0-	-0-	3142 1	67631 2	13186 9	Y	11987	12038 0		85
12	0		88140	-0-	88140	88140	3353 1	71454 2	13287 9	Y	12079	12015 0		149
*01	166103	X	77963	-0-	-88140	-0-	2781 1	63548 2	11619 9	Y	10563	10647 0		65
02	65771	X	65771	-0-	-0-	-0-	2453 1	53164 2	10105 9	Y	9186	9081 0	2 8	168

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	81462 X	81462	-0-	-0-	-0-	2783	1	64084	2	Y	13258	13250	0	97
10	80593 X	80593	-0-	-0-	-0-	11	4	14584	9					
11	77970 X	75443	-0-	-2527	-0-	2776	1	63851	2	Y	12685	12660	0	120
12	0	70584	-0-	70584	70584	12	4	13954	9					
*01	141056 X	70472	-0-	-70584	-0-	2840	1	61085	2	Y	10462	10508	0	74
02	60224 X	60224	-0-	-0-	-0-	10	4	11508	9					
						2657	1	56586	2	Y	10279	10227	0	126
						34	4	11307	9					
						2529	1	57642	2	Y	9351	9420	0	57
						15	4	10286	9					
						2275	1	49323	2	Y	7802	7715	0	143
						44	4	8582	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358														
09	91560 X	88899	-0-	-2661	-0-	2999	1	69303	2	Y	15077	15069	0	110
10	94612 X	58254	-0-	-36358	-0-	12	4	16585	9					
11	91560 X	77803	-0-	-13757	-0-	1977	1	45362	2	Y	9914	9929	0	94
12	0	73584	-0-	73584	73584	10	4	10905	9					
*01	148685 X	75101	-0-	-73584	-0-	2837	1	61012	2	Y	12676	12680	0	90
02	62328 X	57193	-0-	-5135	-0-	10	4	13944	9					
						2671	1	56957	2	Y	12657	12591	0	156
						33	4	13923	9					
						2412	1	55051	2	Y	16023	16081	0	98
						13	4	17625	9					
						2045	1	44297	2	Y	9828	9744	0	180
						40	4	10811	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184														
09	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	2935	1	67673	2	Y	15993	15986	0	117
10	87374 X	87374	-0-	-0-	-0-	13	4	17592	9					
11	82440 X	82440	-0-	-0-	-0-	2927	1	67324	2	Y	15553	15521	0	147
12	0	79630	-0-	79630	79630	15	4	17108	9					
*01	154141 X	74511	-0-	-79630	-0-	3012	1	64756	2	Y	13327	13380	0	94
02	67917 X	67917	-0-	-0-	-0-	12	4	14660	9					
						2896	1	61679	2	Y	13651	13577	0	168
						39	4	15016	9					
						2588	1	59065	2	Y	11675	11771	0	72
						15	4	12843	9					
						2503	1	54306	2	Y	10055	9941	0	184
						47	4	11061	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232														
09	566799 X	75456	-0-	-491343	-0-	1129	1	64997	2	N	8470	8485	0	43
10	78058 X	77209	-0-	-849	-0-	13	4	9317	9					
11	80658 X	80658	-0-	-0-	-0-	1224	1	66847	2	N	8297	8290	0	50
12	54938 X	54938	-0-	-0-	-0-	11	4	9127	9					
*01	78058 X	43332	-0-	-34726	-0-	1324	1	70272	2	N	8230	8226	0	54
02	74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	9	4	9053	9					
						794	1	45854	2	N	7531	7540	0	45
						6	4	8284	9					
						562	1	34966	2	N	7091	7100	0	36
						4	4	7800	9					
						845	1	67486	2	N	5573	5569	0	40
						9	4	6130	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	769045 X	99157	-0-	-669888	-0-	1447	1	83097	2	N	13269	13279	0	67
						17	4	14596	9					
10	97871 X	97871	-0-	-0-	-0-	1510	1	82457	2	N	12628	12619	0	76
						13	4	13891	9					
11	48551 X	48551	-0-	-0-	-0-	781	1	41383	2	N	5802	5840	0	38
						5	4	6382	9					
12	65454 X	65454	-0-	-0-	-0-	923	1	53360	2	N	10151	10128	0	61
						5	4	11166	9					
*01	94209 X	77511	-0-	-16698	-0-	1028	1	63823	2	N	11502	11505	0	58
						8	4	12652	9					
02	85092 X	68887	-0-	-16205	-0-	739	1	59162	2	N	8160	8159	0	59
						10	4	8976	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031														
09	80423 X	80423	-0-	-0-	-0-	1172	1	67440	2	N	10725	10736	0	54
						13	4	11798	9					
10	80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	1244	1	67896	2	N	10415	10406	0	63
						11	4	11457	9					
11	67710 X	49544	-0-	-18166	-0-	796	1	42149	2	N	5993	6017	0	39
						7	4	6592	9					
12	78073 X	78073	-0-	-0-	-0-	1152	1	66546	2	N	9424	9407	0	56
						9	4	10366	9					
*01	73412 X	73412	-0-	-0-	-0-	1009	1	62757	2	N	8764	8776	0	44
						6	4	9640	9					
02	63196 X	62749	-0-	-447	-0-	683	1	54660	2	N	6728	6723	0	49
						5	4	7401	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 10272 - 20648														
09	843522 X	89957	-0-	-753565	-0-	3154	1	72255	2	N	13214	13200	0	106
						13	4	14535	9					
10	93465 X	80485	-0-	-12980	-0-	2771	1	63194	2	N	13186	13138	0	107
						15	4	14505	9			47	8	
11	90450 X	75158	-0-	-15292	-0-	2809	1	60022	2	N	11196	11186	0	117
						11	4	12316	9					
12	0	78019	-0-	78019	78019	2956	1	62411	2	N	11465	11483	0	99
						40	4	12612	9					
*01	152741 X	74722	-0-	-78019	-0-	2678	1	60588	2	N	10401	10382	0	118
						15	4	11441	9					
02	83972 X	70530	-0-	-13442	-0-	2674	1	57575	2	N	9297	9409	0	6
						54	4	10227	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A														
09	SHUT IN	69440	-0-	69440	623183	2298	1	52646	2	N	13170	13152	0	106
						9	4	14487	9					
10	SHUT IN	66454	-0-	66454	689637	2148	1	48982	2	N	13921	13864	0	113
						11	4	15313	9			50	8	
11	14B2 EXT	65187	-0-	65187	754824	2321	1	49627	2	N	12028	12015	0	126
						8	4	13231	9					
12	14B2 EXT	61929	-0-	61929	816753	2211	1	46777	2	N	11737	11762	0	101
						30	4	12911	9					
*01	14B2 EXT	59479	-0-	59479	876232	2011	1	45463	2	N	10903	10880	0	124
						12	4	11993	9					
02	14B2 EXT	42839	-0-	42839	919071	1575	1	33970	2	N	6602	6722	0	4
						32	4	7262	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10152 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	13863	-0-	13863	13863	557 11	1 4	12195 1100	2 9	Y	1000	991	0			9
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	22394	-0-	22394	22394	884 12	1 4	18801 2697	2 9	N	2452	2388	0			64
*01	SHUT IN	154633	-0-	154633	177027	5786 32	1 4	132592 16223	2 9	N	14748	14719	0			93
*02	SHUT IN	148724	-0-	148724	325751	5805 116	1 4	126568 16235	2 9	N	14759	14720	0			132
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510								
09	76285 X	76285	-0-	-0-	-0-	2599 11	1 4	59533 14142	2 9	N	12856	12841	0			103
10	77791 X	77791	-0-	-0-	-0-	2662 15	1 4	60555 14559	2 9	N	13235	13183	0	47	8	108
11	72299 X	72299	-0-	-0-	-0-	2688 11	1 4	57387 12213	2 9	N	11103	11095	0			116
12	0	71587	-0-	71587	71587	2704 36	1 4	57172 11675	2 9	N	10614	10638	0			92
*01	139692 X	68105	-0-	-71587	-0-	2456 16	1 4	55577 10056	2 9	N	9142	9130	0			104
02	63840 X	62205	-0-	-1635	-0-	2368 49	1 4	50958 8830	2 9	N	8027	8126	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	18400	-0-	18400	18400	753	1	16142	2	Y	1359	1324	0	35
						10	4	1495	9					
*01	SHUT IN	218815	-0-	218815	237215	8305	1	190324	2	Y	18307	18226	0	116
						48	4	20138	9					
02	SHUT IN	220602	-0-	220602	457817	8816	1	192070	2	Y	17766	17723	0	159
						173	4	19543	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 11682 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	8044	-0-	8044	8044	320	1	6835	2	Y	804	783	0	21
						5	4	884	9					
*01	SHUT IN	166464	-0-	166464	174508	6290	1	144103	2	Y	14578	14507	0	92
						35	4	16036	9					
02	SHUT IN	153056	-0-	153056	327564	6194	1	135069	2	Y	10609	10606	0	95
						123	4	11670	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 8027 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY WINSTON 17/20 E														
WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAY WINSTON 17/20 F														
WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY WINSTON 17/20 G		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294012		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAY WINSTON 17/20 B		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	11059	-0-	11059	11059	379 8	1 4	8191 2481	2 9	Y	2255	2161	0	74	8	20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 00261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY WINSTON 17/20 A		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 8838 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 8821 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAY WINSTON 17/20 C		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2265	-0-	2265	2265	69 681	1 9	1515	2	Y	619	594	0	20	8	5
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HAY WINSTON 17/20 D			WELL #:		0011WA	RRCID ->	294065	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	9458	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0267WA	RRCID ->	294070	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	N/A					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0263WA	RRCID ->	294114	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY LANDON 9			WELL #:		0024WA	RRCID ->	294121	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0265WA	RRCID ->	294122	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY LANDON 9			WELL #:		0012WA	RRCID ->	294196	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAY LANDON 9			WELL #:		0011WA	RRCID ->	294211	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113												
HAY LANDON 9				WELL #:		0013WA	RRCID ->	294224	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	9576	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY LANDON 9				WELL #:		0014WA	RRCID ->	294225	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081					
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3695	3	54	9	N	49						180	
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3751	3	73	9	N	66	185	1				61	
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3547	3	81	9	N	74						135	
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4481	3	85	9	N	77	164	1				48	
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5255	3	83	9	N	75						123	
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3937	3	48	9	N	44						167	
DUST COMMANDER "26" STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899					
09	3690 X	2467	-0-	-1223	-0-	2463	3	4	9	N	4						124	
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5041	3	1	9	N	1						125	
11	4710 X	3809	-0-	-901	-0-	3808	3	1	9	N	1						126	
12	4867 X	3971	-0-	-896	-0-	3932	3	39	9	N	35						161	
01	4867 X	3534	-0-	-1333	-0-	3497	3	37	9	N	34						195	
02	4396 X	3439	-0-	-957	-0-	3419	3	20	9	N	18						213	
WHIRLAWAY '38' STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392					
09	10950 X	3255	-0-	-7695	-0-	3251	3	4	9	N	4						288	
10	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18311	3	168	9	N	153	373	1		2	8	66	
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9464	3	88	9	N	80		1	8			145	
12	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12835	3	200	9	N	182	190	1		1	8	136	
01	12803 X	11733	-0-	-1070	-0-	11620	3	113	9	N	103	188	1		1	8	50	
02	11564 X	8080	-0-	-3484	-0-	7991	3	89	9	N	81						131	
SUPER SAVER 30 STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521					
09	DLQ G-10	6900	-0-	6900	7975	6888	3	12	9	Y	11	22	1				26	
10	DLQ G-10	8585	-0-	8585	16560	8544	3	41	9	Y	37	16	1				47	
11	0	7061	-0-	7061	23621	7036	3	25	9	Y	23	30	1				40	
12	27172 X	3551	-0-	-23621	-0-	3510	3	41	9	Y	37						77	
01	0	7935	-0-	7935	7935	7905	3	30	9	Y	27						104	
02	12551 X	4616	-0-	-7935	-0-	4581	3	35	9	Y	32						136	
DIXIELAND 10				WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075 - 15208					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6780 X	4922	-0-	-1858	-0-	4429	3	493	9	N	448	370	1	252
10	0	3935	-0-	3935	3935	3470	3	465	9	N	423	559	1	116
11	0	3816	-0-	3816	7751	3405	3	411	9	N	374	376	1	114
12	11235 X	3484	-0-	-7751	-0-	3059	3	425	9	N	386	366	1	134
01	0	4017	-0-	4017	4017	3558	3	459	9	N	417	378	1	173
02	7166 X	3149	-0-	-4017	-0-	2711	3	438	9	N	398	349	1	222
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
09	0	7426	-0-	7426	7426	7365	3	61	9	N	55	1	8	252
10	0	7184	-0-	7184	14610	7145	3	39	9	N	35	184	1	103
11	0	7146	-0-	7146	21756	7077	3	69	9	N	63			166
12	28765 X	7009	-0-	-21756	-0-	6915	3	94	9	N	85			251
01	0	6822	-0-	6822	6822	6765	3	57	9	N	52	189	1	114
02	12571 X	5749	-0-	-6822	-0-	5696	3	53	9	N	48			162
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
09	12840 X	12273	-0-	-567	-0-	11579	3	694	9	N	631	744	1	295
10	0	12603	-0-	12603	12603	11836	3	767	9	N	697	738	1	253
11	0	11769	-0-	11769	24372	11031	3	738	9	N	671	566	1	357
12	36441 X	12069	-0-	-24372	-0-	11299	3	770	9	N	700	742	1	313
01	0	11357	-0-	11357	11357	10651	3	706	9	N	642	751	1	203
02	22586 X	11229	-0-	-11357	-0-	10508	3	721	9	N	655	560	1	298
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
09	14370 X	13578	-0-	-792	-0-	12821	3	757	9	N	688	1080	1	290
10	0	13755	-0-	13755	13755	12905	3	850	9	N	773	740	1	321
11	0	12285	-0-	12285	26040	11573	3	712	9	N	647	718	1	249
12	39309 X	13269	-0-	-26040	-0-	12435	3	834	9	N	758	752	1	253
01	0	13369	-0-	13369	13369	12547	3	822	9	N	747	748	1	251
02	24624 X	11255	-0-	-13369	-0-	10578	3	677	9	N	615	714	1	152
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
09	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	10945	3	791	9	N	719	548	1	478
10	0	11992	-0-	11992	11992	11353	3	639	9	N	581	735	1	323
11	0	11694	-0-	11694	23686	11067	3	627	9	N	570	539	1	353
12	35553 X	11867	-0-	-23686	-0-	11150	3	56	4	N	601	566	1	386
						661	9							
01	0	11855	-0-	11855	11855	11162	3	44	4	N	590	750	1	225
						649	9							
02	22108 X	10253	-0-	-11855	-0-	9639	3	614	9	N	558	516	1	267
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
09	9120 X	8944	-0-	-176	-0-	8327	3	617	9	N	561	539	0	99
10	0	9113	-0-	9113	9113	8457	3	656	9	N	596	577	0	117
11	0	8310	-0-	8310	17423	7577	3	733	9	N	666	693	0	89
12	25753 X	8330	-0-	-17423	-0-	7714	3	616	9	N	560	581	0	67
01	0	8332	-0-	8332	8332	7674	3	658	9	N	598	556	0	108
02	15895 X	7563	-0-	-8332	-0-	6980	3	583	9	N	530	512	0	126

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CITATION 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														
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	
09	DLQ G-10	8724	-0-	8724	27513	8148	3	576	9	Y	524	443	0	113
10	DLQ G-10	9416	-0-	9416	36929	8717	3	699	9	Y	635	684	0	63
11	0	9043	-0-	9043	45972	8475	3	568	9	Y	516	430	0	148
12	47975 X	2003	-0-	-45972	-0-	1641	3	362	9	Y	329	447	0	29
01	0	11766	-0-	11766	11766	11313	3	453	9	Y	412	386	0	55
02	17782 X	6016	-0-	-11766	-0-	5634	3	382	9	Y	347	368	0	34
MIDDLEGROUND 16 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888														
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8268	3	539	9	N	490	510	0	84
10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8467	3	575	9	N	523	461	0	145
11	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7519	3	541	9	N	492	524	0	112
12	9114 X	7861	-0-	-1253	-0-	7320	3	541	9	N	492	473	0	130
01	9114 X	8361	-0-	-753	-0-	7650	3	711	9	N	646	27	0	368
												1	8	
02	8232 X	7172	-0-	-1060	-0-	6668	3	504	9	N	458	564	1	262
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
09	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8791	3	252	9	N	229	76	0	195
10	10416 X	8668	-0-	-1748	-0-	8444	3	224	9	N	204	305	0	94
11	10770 X	8075	-0-	-2695	-0-	7830	3	245	9	N	223	184	0	133
12	11129 X	8033	-0-	-3096	-0-	7831	3	202	9	N	184	253	0	64
01	11129 X	8082	-0-	-3047	-0-	7833	3	249	9	N	226	211	0	79
02	8428 X	7341	-0-	-1087	-0-	7146	3	195	9	N	177	72	0	184
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319														
09	DLQ G-10	6835	-0-	6835	20530	6385	3	450	9	Y	409	394	1	142
10	DLQ G-10	7042	-0-	7042	27572	6621	3	421	9	Y	383	337	1	187
11	0	6287	-0-	6287	33859	6030	3	257	9	Y	234	269	1	151
12	36903 X	3044	-0-	-33859	-0-	2681	3	363	9	Y	330	286	0	194
01	0	6293	-0-	6293	6293	5999	3	294	9	Y	267	167	0	293
02	11958 X	5665	-0-	-6293	-0-	5373	3	292	9	Y	265	251	0	119
CANNONADE 4 FEE														
WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782														
09	7530 X	4340	-0-	-3190	-0-	3852	3	488	9	N	444	367	1	233
10	0	1743	-0-	1743	-0-	1383	3	360	9	N	327	369	1	190
11	0	6789	-0-	6789	8532	6427	3	362	9	N	329	376	1	142
12	13089 X	4557	-0-	-8532	-0-	4423	3	134	9	N	122	167	1	96
01	0	8102	-0-	8102	8102	7719	3	383	9	N	348	189	1	254
02	14208 X	6106	-0-	-8102	-0-	5756	3	350	9	N	318	374	1	198
ZEV 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037														
09	10380 X	10310	-0-	-70	-0-	9578	3	732	9	N	665	551	1	332
10	0	10683	-0-	10683	10683	9839	3	844	9	N	767	932	1	166
11	0	10146	-0-	10146	20829	9402	3	744	9	N	676	560	1	282
12	31360 X	10531	-0-	-20829	-0-	9773	3	758	9	N	689	741	1	229
01	0	10453	-0-	10453	10453	9661	3	792	9	N	720	753	1	195
02	20042 X	9589	-0-	-10453	-0-	8947	3	642	9	N	584	565	1	214

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
BLACK GOLD 26 FEE															
				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
				//CONT.//	153438										
				WELL #:	1H	RRCID ->	271848	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
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
09	9030 X	9016	-0-	-14	-0-	8474	3	542	9	N	493	366	1	2 8	313
10	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9011	3	571	9	N	519	543	1	1 8	288
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	8757	3	519	9	N	472	371	1	1 8	388
12	9486 X	9482	-0-	-4	-0-	8880	3	602	9	N	547	746	1	2 8	187
01	9579 X	9232	-0-	-347	-0-	8617	3	615	9	N	559	351	1	1 8	394
02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9362	3	539	9	N	490	737	1		147
PINK STAR 28 STATE UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	271849	COMPL.	DATE 09/06/2012	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
09	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	5	1	12785	3	N	480	364	1	1 8	295
						528	9								
10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	12620	3	565	9	N	514	557	1	1 8	251
11	12690 X	12244	-0-	-446	-0-	11752	3	492	9	N	447	563	1	1 8	134
12	13764 X	12753	-0-	-1011	-0-	12261	3	492	9	N	447	382	1	1 8	198
01	13764 X	12796	-0-	-968	-0-	12242	3	554	9	N	504	568	1		134
02	12432 X	11882	-0-	-550	-0-	11322	3	560	9	N	509	377	1		266
DAYSTAR 20 UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	271914	COMPL.	DATE 02/24/2013	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
09	20400 X	18646	-0-	-1754	-0-	16	1	17649	3	N	892	902	0	2 8	126
						981	9								
10	0	20844	-0-	20844	20844	18	1	19793	3	N	939	898	0	2 8	165
						1033	9								
11	0	19405	-0-	19405	40249	27	1	18169	3	N	1099	1104	0	1 8	159
						1209	9								
12	58768 X	18519	-0-	-40249	-0-	29	1	17423	3	N	970	1026	0	2 8	101
						1067	9								
01	0	19761	-0-	19761	19761	29	1	18580	3	N	1047	851	0	1 8	296
						1152	9								
02	36582 X	16821	-0-	-19761	-0-	23	1	15849	3	N	863	545	0		614
						949	9								
ANIMAL KINGDOM 44 FEE															
				WELL #:	2H	RRCID ->	271958	COMPL.	DATE 04/13/2013	TOTAL	DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12209	3	135	9	N	123	1	8		320
10	0	12641	-0-	12641	12641	12498	3	143	9	N	130	1	8		449
11	0	11915	-0-	11915	24556	11781	3	134	9	N	122	323	1	1 8	247
12	35955 X	11399	-0-	-24556	-0-	11268	3	131	9	N	119	188	1	1 8	177
01	0	11622	-0-	11622	11622	11464	3	158	9	N	144	187	1		134
02	17411 X	5789	-0-	-11622	-0-	5706	3	83	9	N	75				209
GRINDSTONE 2 FEE															
				WELL #:	1H	RRCID ->	272008	COMPL.	DATE 10/15/2012	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	25648	8119	3	1	4	Y	452	532	1	2 8	212
						497	9								
10	DLQ G-10	9215	-0-	9215	34863	8701	3	514	9	Y	467	541	1	2 8	136
11	0	8190	-0-	8190	43053	7718	3	472	9	Y	429	374	1	2 8	189
12	50347 X	7294	-0-	-43053	-0-	6844	3	450	9	Y	409	375	1	2 8	221
01	0	7795	-0-	7795	7795	7259	3	1	4	Y	486	544	1	2 8	161
						535	9								
02	14848 X	7053	-0-	-7795	-0-	6586	3	1	4	Y	424	377	1		208
						466	9								
WAR EMBLEM 30 STATE															
				WELL #:	1H	RRCID ->	272119	COMPL.	DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
09	11820 X	10448	-0-	-1372	-0-	9804	3	644	9	N	585	575	0	2 8	108
10	12028 X	9585	-0-	-2443	-0-	9012	3	573	9	N	521	538	0	1 8	90
11	11250 X	8978	-0-	-2272	-0-	8395	3	583	9	N	530	485	0	1 8	134
12	11625 X	9162	-0-	-2463	-0-	8580	3	582	9	N	529	581	0	1 8	81
01	11563 X	7713	-0-	-3850	-0-	7192	3	521	9	N	474	412	0	1 8	142
02	9744 X	8581	-0-	-1163	-0-	8035	3	546	9	N	496	455	0		183

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
LOOKOUT 18 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272133	COMPL.	DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9600 -	14056		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	8220 X	8085	-0-	-135	-0-	7877	3	208	9	N	189	162	1	12 8	160		
10	8494 X	8209	-0-	-285	-0-	8000	3	209	9	N	190	185	1		165		
11	8160 X	7835	-0-	-325	-0-	7641	3	194	9	N	176	185	1		156		
12	8432 X	8240	-0-	-192	-0-	8030	3	210	9	N	191	184	1	1 8	162		
01	8432 X	8180	-0-	-252	-0-	7986	3	194	9	N	176	179	1		159		
02	7560 X	7279	-0-	-281	-0-	7114	3	165	9	N	150	189	1		120		
FOOLISH PLEASURE "6" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	272574	COMPL.	DATE 03/12/2012	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9560 -	14031		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54		
LT. GIBSON 12 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	272578	COMPL.	DATE 05/15/2013	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9410 -	13929		
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3487	3	62	9	N	56	184	1	4 8	77		
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8287	3	2	4	N	151	3	8		225		
						166	9										
11	3870 X	3106	-0-	-764	-0-	3025	3	81	9	N	74	187	1	3 8	109		
12	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3700	3	54	9	N	49	121	1	3 8	34		
01	8463 X	1435	-0-	-7028	-0-	1392	3	43	9	N	39				73		
02	7644 X	3956	-0-	-3688	-0-	3873	3	83	9	N	75				148		
SEBRING 60-1-47				WELL #:	2H	RRCID ->	272580	COMPL.	DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH	9178	PERF.	9225 -	13560		
09	DLQ G-10	6895	-0-	6895	20879	6410	3	485	9	Y	441	553	1	4 8	88		
10	DLQ G-10	9342	-0-	9342	30221	8717	3	5	4	Y	564	373	1	3 8	276		
						620	9										
11	0	9135	-0-	9135	39356	8444	3	691	9	Y	628	559	1	3 8	342		
12	48435 X	9079	-0-	-39356	-0-	8238	3	40	4	Y	728	755	1	3 8	312		
						801	9										
01	0	9532	-0-	9532	9532	8650	3	17	4	Y	786	753	1	2 8	343		
						865	9										
02	17727 X	8195	-0-	-9532	-0-	7621	3	574	9	Y	522	567	1		298		
SEBRING 60-1-47				WELL #:	1	RRCID ->	272662	COMPL.	DATE 05/14/2011	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	8650 -	9685		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
ARVINE 28				WELL #:	1H	RRCID ->	272755	COMPL.	DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	9441 -	13423		
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8110	3	121	9	N	110	179	1	1 8	108		
10	7378 X	7189	-0-	-189	-0-	7061	3	128	9	N	116				224		
11	7800 X	7174	-0-	-626	-0-	7035	3	139	9	N	126	1	8		349		
12	8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	6633	3	208	9	N	189	347	1	1 8	190		
01	8370 X	6877	-0-	-1493	-0-	6793	3	84	9	N	76				266		
02	7560 X	6314	-0-	-1246	-0-	6159	3	155	9	N	141	192	1		215		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272781														
COMPL. DATE 12/19/2013														
TOTAL DEPTH 9764														
PERF. 9651 - 19148														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	65158	19827	3	3	4	Y	386	384	0	1 8 7
10	DLQ G-10	22661	-0-	22661	87819	22090	3	571	9	Y	519	519	0	1 8 6
11	0	20178	-0-	20178	107997	19563	3	12	4	Y	548	542	0	1 8 11
12	126596 X	18599	-0-	-107997	-0-	18091	3	508	9	Y	462	465	0	1 8 7
01	0	20710	-0-	20710	20710	20187	3	523	9	Y	475	470	0	1 8 11
02	40029 X	19319	-0-	-20710	-0-	18883	3	436	9	Y	396	401	0	1 8 6
TWENTY GRAND 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272885														
COMPL. DATE 09/30/2013														
TOTAL DEPTH 9052														
PERF. 8968 - 13371														
09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8645	3	1106	9	N	1005	921	1	3 8 288
10	0	9900	-0-	9900	9900	8820	3	1080	9	N	982	931	1	2 8 337
11	0	9167	-0-	9167	19067	8363	3	804	9	N	731	562	1	3 8 503
12	27052 X	7985	-0-	-19067	-0-	7129	3	856	9	N	778	566	1	3 8 712
01	0	9564	-0-	9564	9564	8824	3	740	9	N	673	904	1	2 8 479
02	15535 X	5971	-0-	-9564	-0-	4883	3	46	4	N	947	1053	1	3 8 373
TIM TAM 24 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 273033														
COMPL. DATE 08/09/2013														
TOTAL DEPTH 10141														
PERF. 10175 - 14668														
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10957	3	343	9	N	312	305	0	1 8 61
10	0	11255	-0-	11255	11255	10879	3	376	9	N	342	331	0	1 8 71
11	0	10543	-0-	10543	21798	10199	3	344	9	N	313	314	0	1 8 69
12	29932 X	8134	-0-	-21798	-0-	8051	3	83	9	N	75	85	0	1 8 58
01	0	3196	-0-	3196	3196	3074	3	122	9	N	111	49	0	1 8 120
02	3196 X	-0-	-0-	-3196	-0-					N	15	15	0	1 8 120
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176														
COMPL. DATE 12/10/2013														
TOTAL DEPTH 8870														
PERF. 8846 - 13275														
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	10380	3	928	9	N	844	1111	1	3 8 283
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10136	3	30	4	N	897	896	1	2 8 282
11	10860 X	10423	-0-	-437	-0-	9564	3	859	9	N	781	943	1	2 8 118
12	11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	9566	3	103	4	N	884	750	1	3 8 249
01	11687 X	9775	-0-	-1912	-0-	8875	3	900	9	N	818	566	1	1 8 500
02	10556 X	9218	-0-	-1338	-0-	8320	3	898	9	N	816	1127	1	1 8 189
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294														
COMPL. DATE 10/30/2013														
TOTAL DEPTH 10021														
PERF. 9911 - 14340														
09	DLQ G-10	8266	-0-	8266	31260	7720	3	546	9	Y	496	406	1	1 8 213
10	DLQ G-10	10764	-0-	10764	42024	10392	3	372	9	Y	338	458	1	1 8 92
11	0	10863	-0-	10863	52887	10481	3	382	9	Y	347	279	1	1 8 159
12	64343 X	11456	-0-	-52887	-0-	11030	3	426	9	Y	387	452	1	1 8 93
01	0	12653	-0-	12653	12653	12419	3	234	9	Y	213	246	1	1 8 60
02	24021 X	11368	-0-	-12653	-0-	11064	3	304	9	Y	276	227	1	1 8 109

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT FLEET 48 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
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	AMT CODE	BALANCE
09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	13954 3	238 9	Y	216	179 1	1 8	205		
10	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14551 3	278 9	Y	253	185 1	1 8	272		
11	14340 X	13434	-0-	-906	-0-	13170 3	264 9	Y	240	374 1	1 8	137		
12	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	15222 3	72 4	Y	270	189 1	1 8	217		
						297 9								
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14316 3	41 4	Y	287	375 1	1 8	128		
						316 9								
02	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13104 3	296 9	Y	269	192 1		205		
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100														
09	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	20361 3	706 9	N	642	660 0	2 8	87		
10	0	21266	-0-	21266	21266	20419 3	847 9	N	770	742 0	2 8	113		
11	0	19006	-0-	19006	40272	18207 3	799 9	N	726	684 0	2 8	153		
12	60591 X	20319	-0-	-40272	-0-	19472 3	847 9	N	770	809 0	5 8	109		
01	0	22720	-0-	22720	22720	21707 3	1013 9	N	921	847 0	2 8	181		
02	43054 X	20334	-0-	-22720	-0-	19463 3	871 9	N	792	888 0		85		
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480														
09	DLQ G-10	7965	-0-	7965	68615	6085 3	1880 9	Y	1709	1728 0	7 8	173		
10	DLQ G-10	20840	-0-	20840	89455	19211 3	28 4	Y	1455	1400 0	28 8	200		
						1601 9								
11	0	19173	-0-	19173	108628	17359 3	4 4	Y	1645	1411 0	36 8	398		
						1810 9								
12	113005 X	4377	-0-	-108628	-0-	3398 3	979 9	Y	890	1195 0	28 8	65		
01	0	4353	-0-	4353	4353	2812 3	1541 9	Y	1401	1337 0	7 8	122		
02	4414 X	61	-0-	-4353	-0-	61 3		Y	-0-			122		
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320														
09	DLQ G-10	8797	-0-	8797	26695	8630 3	167 9	Y	152	151 0	1 8	35		
10	DLQ G-10	9010	-0-	9010	35705	8817 3	193 9	Y	175	182 0		28		
11	0	8292	-0-	8292	43997	8109 3	183 9	Y	166	162 0		32		
12	52692 X	8695	-0-	-43997	-0-	8550 3	145 9	Y	132	148 0		16		
01	0	11610	-0-	11610	11610	11487 3	123 9	Y	112	98 0		30		
02	20728 X	9118	-0-	-11610	-0-	8913 3	205 9	Y	186	175 0		41		
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574														
09	DLQ G-10	4760	-0-	4760	17681	4580 3	180 9	Y	164	162 1		269		
10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	34164	16343 3	140 9	Y	127	169 1	1 8	226		
11	0	16556	-0-	16556	50720	16521 3	35 9	Y	32	147 1	1 8	110		
12	58466 X	7746	-0-	-50720	-0-	7713 3	33 9	Y	30			140		
01	0	14910	-0-	14910	14910	14835 3	75 9	Y	68			208		
02	25917 X	11007	-0-	-14910	-0-	10885 3	122 9	Y	111			319		
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250														
09	DLQ G-10	14428	-0-	14428	45835	13986 3	442 9	Y	402	354 0	2 8	87		
10	DLQ G-10	13982	-0-	13982	59817	13584 3	398 9	Y	362	412 0	1 8	36		
11	0	14275	-0-	14275	74092	13799 3	476 9	Y	433	344 0	1 8	124		
12	88262 X	14170	-0-	-74092	-0-	13744 3	426 9	Y	387	476 0	1 8	34		
01	0	14423	-0-	14423	14423	13897 3	526 9	Y	478	447 0	1 8	64		
02	27631 X	13208	-0-	-14423	-0-	12758 3	450 9	Y	409	432 0		41		

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
SHUT OUT 9 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 275795															COMPL. DATE 04/22/2014															TOTAL DEPTH 9657															PERF. 9820 - 14215														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																	
09	DLQ	G-10	15137	-0-	15137	47480	14092	3	1045	9	Y	950	951	0	4	8	219																																																																																							
10	DLQ	G-10	15002	-0-	15002	62482	13779	3	1223	9	Y	1112	1152	0	3	8	176																																																																																							
11			13502	-0-	13502	75984	12340	3	1162	9	Y	1056	1029	0	3	8	200																																																																																							
12	88154	X	12170	-0-	-75984	-0-	11261	3	909	9	Y	826	921	0	3	8	102																																																																																							
01			3728	-0-	3728	3728	3009	3	719	9	Y	654	582	0			174																																																																																							
02	15420	X	11692	-0-	-3728	-0-	10581	3	1111	9	Y	1010	964	0			220																																																																																							
BARBARO 23 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 275855															COMPL. DATE 05/13/2014															TOTAL DEPTH 10056															PERF. 10017 - 14470														
09	DLQ	G-10	9911	-0-	9911	30470	9584	3	327	9	Y	297	290	0	1	8	57																																																																																							
10	DLQ	G-10	10556	-0-	10556	41026	10270	3	286	9	Y	260	235	0	1	8	81																																																																																							
11			10341	-0-	10341	51367	9792	3	549	9	Y	499	551	0	1	8	28																																																																																							
12	62233	X	10866	-0-	-51367	-0-	10277	3	589	9	Y	535	541	0	1	8	21																																																																																							
01			11327	-0-	11327	11327	10315	3	1012	9	Y	920	861	0	1	8	79																																																																																							
02	19721	X	8394	-0-	-11327	-0-	7821	3	573	9	Y	521	516	0			84																																																																																							
BARBARO 23 UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 275887															COMPL. DATE 05/14/2014															TOTAL DEPTH 10112															PERF. 9878 - 14510														
09	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	25067	5171	3	283	9	Y	257	273	0	1	8	49																																																																																							
10	DLQ	G-10	6983	-0-	6983	32050	6580	3	403	9	Y	366	299	0	1	8	115																																																																																							
11			3994	-0-	3994	36044	3660	3	334	9	Y	304	402	0			17																																																																																							
12	45913	X	9869	-0-	-36044	-0-	9535	3	334	9	Y	304	309	0			12																																																																																							
01			6122	-0-	6122	6122	5698	3	424	9	Y	385	363	0	1	8	33																																																																																							
02	9670	X	3548	-0-	-6122	-0-	3372	3	176	9	Y	160	167	0			26																																																																																							
SEA HERO 13 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 275888															COMPL. DATE 06/13/2014															TOTAL DEPTH 10306															PERF. 10398 - 17605														
09	DLQ	G-10	37657	-0-	37657	111836	33444	3	4213	9	Y	3830	3810	0	10	8	119																																																																																							
10	DLQ	G-10	37270	-0-	37270	149106	33034	3	4236	9	Y	3851	3840	0	8	8	122																																																																																							
11			2413	-0-	2413	151519	2268	3	145	9	Y	132	157	0	5	8	92																																																																																							
12	153608	X	2089	-0-	-151519	-0-	1843	3	246	9	Y	224	290	0	5	8	21																																																																																							
01			8576	-0-	8576	8576	7519	3	1057	9	Y	961	757	0	7	8	218																																																																																							
02	8576	X	-0-	-0-	-8576	-0-	-0-				Y	16	20	0			214																																																																																							
SUNDAY SILENCE 2 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 275960															COMPL. DATE 07/14/2014															TOTAL DEPTH 10133															PERF. 10017 - 17063														
09	25440	X	10762	-0-	-14678	-0-	10442	3	320	9	N	291	307	0	3	8	98																																																																																							
10	25947	X	17370	-0-	-8577	-0-	16677	3	693	9	N	630	603	0	5	8	120																																																																																							
11	23880	X	17749	-0-	-6131	-0-	16766	3	983	9	N	894	884	0	4	8	126																																																																																							
12	24676	X	17853	-0-	-6823	-0-	16883	3	970	9	N	882	870	0	4	8	134																																																																																							
01	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	18261	3	2	4	N	911	920	0	2	8	123																																																																																							
							1002	9																																																																																																
02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	19263	3	796	9	N	724	781	0			66																																																																																							
COUNT TURF 38 STATE															WELL #:															1H															RRCID -> 276021															COMPL. DATE 08/04/2014															TOTAL DEPTH 9310															PERF. 9340 - 13730														
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9231	3	231	9	N	210	181	1	1	8	112																																																																																							
10	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	9415	3	270	9	N	245	186	1	1	8	170																																																																																							
11	9570	X	7756	-0-	-1814	-0-	7576	3	180	9	N	164	190	1	1	8	143																																																																																							
12	9889	X	8214	-0-	-1675	-0-	7962	3	36	4	N	196	187	1	1	8	151																																																																																							
							216	9																																																																																																
01	9889	X	9090	-0-	-799	-0-	8840	3	1	4	N	226	187	1			190																																																																																							
							249	9																																																																																																
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8822	3	250	9	N	227	188	1			229																																																																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	26834	-0-	26834	79112	25370	3	1464	9	Y	1331	1310	0	8
10	DLQ G-10	27508	-0-	27508	106620	25863	3	1645	9	Y	1495	1491	0	8
11	0	26360	-0-	26360	132980	24595	3	2	4	Y	1603	1520	0	8
12	160368 X	27388	-0-	-132980	-0-	25502	3	1	4	Y	1714	1755	0	8
01	0	21854	-0-	21854	21854	20739	3	1	4	Y	1013	1024	0	8
02	41413 X	19559	-0-	-21854	-0-	18791	3	768	9	Y	698	735	0	8
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044														
09	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	26561	3	845	9	N	768	802	0	8
10	0	19146	-0-	19146	19146	18450	3	1	4	N	632	528	0	8
11	0	22390	-0-	22390	41536	21587	3	2	4	N	728	813	0	8
12	63141 X	21605	-0-	-41536	-0-	20725	3	30	4	N	773	789	0	8
01	0	23037	-0-	23037	23037	22228	3	32	4	N	706	444	0	8
02	43894 X	20857	-0-	-23037	-0-	20164	3	693	9	N	630	862	0	8
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460														
09	DLQ G-10	18244	-0-	18244	58447	17684	3	560	9	Y	509	496	0	8
10	DLQ G-10	18755	-0-	18755	77202	18151	3	604	9	Y	549	602	0	8
11	0	18527	-0-	18527	95729	17589	3	938	9	Y	853	662	0	8
12	111200 X	15471	-0-	-95729	-0-	14745	3	726	9	Y	660	846	0	8
01	0	17938	-0-	17938	17938	16997	3	941	9	Y	855	797	0	8
02	29030 X	11092	-0-	-17938	-0-	10453	3	639	9	Y	581	638	0	8
LORD MURPHY 10 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
09	DLQ G-10	15190	-0-	15190	47267	14789	3	3	4	Y	362	370	1	8
10	DLQ G-10	16804	-0-	16804	64071	16314	3	3	4	Y	443	370	1	8
11	0	15606	-0-	15606	79677	15141	3	6	4	Y	417	375	1	8
12	96579 X	16902	-0-	-79677	-0-	16336	3	56	4	Y	464	558	1	8
01	0	16739	-0-	16739	16739	16254	3	3	4	Y	438	350	1	8
02	32210 X	15471	-0-	-16739	-0-	14989	3	6	4	Y	433	567	1	8
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10067 - 14430														
09	9810 X	8603	-0-	-1207	-0-	8328	3	275	9	Y	250	253	0	8
10	0	9715	-0-	9715	9715	9483	3	232	9	Y	211	192	0	8
11	0	8912	-0-	8912	18627	8646	3	266	9	Y	242	293	0	8
12	28016 X	9389	-0-	-18627	-0-	9083	3	306	9	Y	278	280	0	8
01	0	8338	-0-	8338	8338	8024	3	314	9	Y	285	272	0	8
02	16354 X	8016	-0-	-8338	-0-	7695	3	321	9	Y	292	269	0	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BARBARO 23 UNIT														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL.	DATE 05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625
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
09	DLQ G-10	10091	-0-	10091	31350	9454	3	637	9	Y	579	567	0	111
10	DLQ G-10	9799	-0-	9799	41149	9081	3	718	9	Y	653	558	0	205
11	0	8914	-0-	8914	50063	8168	3	746	9	Y	678	843	0	39
12	59080 X	9017	-0-	-50063	-0-	8404	3	613	9	Y	557	573	0	22
01	0	8912	-0-	8912	8912	8318	3	594	9	Y	540	515	0	46
02	16357 X	7445	-0-	-8912	-0-	6893	3	552	9	Y	502	467	0	81
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6														
		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9960	- 11800
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEEDLES 39 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640
09	30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	28839	3	1243	9	N	1130	1163	0	233
10	0	31555	-0-	31555	31555	30249	3	1306	9	N	1187	1161	0	257
11	0	30576	-0-	30576	62131	29241	3	1335	9	N	1214	1318	0	151
12	91438 X	29307	-0-	-62131	-0-	27982	3	84	4	N	1128	1191	0	86
						1241	9							
01	0	31202	-0-	31202	31202	29788	3	9	4	N	1277	1258	0	103
						1405	9							
02	57665 X	26463	-0-	-31202	-0-	25253	3	1210	9	N	1100	1073	0	130
SILVER CHARM 1 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL.	DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410
09	21870 X	20278	-0-	-1592	-0-	19175	3	1103	9	N	1003	1062	0	105
10	0	2088	-0-	2088	2088	1938	3	150	9	N	136	129	0	112
11	0	3148	-0-	3148	5236	3127	3	21	9	N	19	45	0	84
12	21390 X	10910	-0-	-10480	-0-	10711	3	199	9	N	181	217	0	43
01	0	12068	-0-	12068	12068	11570	3	498	9	N	453	382	0	111
02	23747 X	11679	-0-	-12068	-0-	11197	3	482	9	N	438	437	0	112
STREET SENSE 40 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL.	DATE 11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780
09	38160 X	35228	-0-	-2932	-0-	33317	3	1911	9	N	1737	1661	0	199
10	40827 X	36325	-0-	-4502	-0-	34327	3	1998	9	N	1816	1856	0	155
11	39510 X	38791	-0-	-719	-0-	36842	3	1949	9	N	1772	1854	0	68
12	40827 X	36961	-0-	-3866	-0-	34975	3	1986	9	N	1805	1820	0	48
01	40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	38298	3	2281	9	N	2074	2010	0	109
02	36204 X	34907	-0-	-1297	-0-	33067	3	1840	9	N	1673	1692	0	90
HINDOO 2 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL.	DATE 07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265
09	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	20763	3	293	9	N	266	345	1	54
10	0	13338	-0-	13338	13338	13001	3	337	9	N	306	278	1	81
11	0	10663	-0-	10663	24001	10305	3	358	9	N	325	181	1	224
12	38464 X	14463	-0-	-24001	-0-	13980	3	83	4	N	364	378	1	209
						400	9							
01	0	18393	-0-	18393	18393	17989	3	404	9	N	367	337	1	238
02	42351 X	23958	-0-	-18393	-0-	23580	3	378	9	N	344	378	1	204

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	17648	3	508	9	Y	462	264	0	4 8
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7884	3	2	9	Y	2	322	0	2 8
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	12452	3	893	9	Y	812	816	0	1 8
12	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	19286	3	1211	9	Y	1101	1102	0	1 8
01	0	20713	-0-	20713	20713	19483	3	1230	9	Y	1118	1113	0	1 8
02	38117 X	17404	-0-	-20713	-0-	16403	3	1001	9	Y	910	910	0	1 8
WHISKERY 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005														
09	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	21417	3	1883	9	N	1712	1699	0	7 8
10	24242 X	23547	-0-	-695	-0-	21615	3	4	4	N	1753	1611	0	5 8
						1928	9							
11	23460 X	22455	-0-	-1005	-0-	20713	3	1742	9	N	1584	1766	0	6 8
12	24242 X	22751	-0-	-1491	-0-	21007	3	10	4	N	1576	1508	0	8 8
						1734	9							
01	24087 X	21356	-0-	-2731	-0-	19545	3	14	4	N	1634	1672	0	4 8
						1797	9							
02	21756 X	18310	-0-	-3446	-0-	16704	3	135	4	N	1337	1376	0	
						1471	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
09	DLQ G-10	15090	-0-	15090	46537	14184	3	159	4	Y	679	670	0	6 8
						747	9							
10	DLQ G-10	13568	-0-	13568	60105	12707	3	13	4	Y	771	755	0	5 8
						848	9							
11	0	13921	-0-	13921	74026	13155	3	67	4	Y	635	622	0	5 8
						699	9							
12	87994 X	13968	-0-	-74026	-0-	13005	3	153	4	Y	736	737	0	6 8
						810	9							
01	0	13364	-0-	13364	13364	12428	3	181	4	Y	686	688	0	3 8
						755	9							
02	24363 X	10999	-0-	-13364	-0-	10234	3	97	4	Y	607	597	0	
						668	9							
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
09	13320 X	985	-0-	-12335	-0-	894	3	91	9	N	83	1	8	172
10	0	2204	-0-	2204	2204	2005	3	199	9	N	181	149	1	1 8
11	0	1893	-0-	1893	4097	1665	3	228	9	N	207	190	1	1 8
12	13051 X	3688	-0-	-9363	-0-	3261	3	427	9	N	388	381	1	1 8
01	0	596	-0-	596	596	497	3	99	9	N	90			315
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-			315
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
09	9450 X	9368	-0-	-82	-0-	8126	3	1242	9	N	1129	798	0	371 1
												3	8	
10	9765 X	9300	-0-	-465	-0-	8110	3	1190	9	N	1082	1171	0	2 8
11	9030 X	8010	-0-	-1020	-0-	6678	3	1332	9	N	1211	1167	0	2 8
12	9672 X	7359	-0-	-2313	-0-	6049	3	79	4	N	1119	1082	0	2 8
						1231	9							
01	9672 X	8670	-0-	-1002	-0-	7347	3	29	4	N	1176	1185	0	1 8
						1294	9							
02	8736 X	5884	-0-	-2852	-0-	5042	3	842	9	N	765	623	0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	25231	-0-	25231	78291	23535	3	1696	9	Y	1542	1558	0	46
10	DLQ G-10	25099	-0-	25099	103390	23573	3	1526	9	Y	1387	1383	0	37
11	0	22266	-0-	22266	125656	20840	3	1426	9	Y	1296	1281	0	39
12	145785 X	20129	-0-	-125656	-0-	18730	3	1399	9	Y	1272	1250	0	46
01	0	19029	-0-	19029	19029	17805	3	1224	9	Y	1113	1044	0	107
02	39977 X	20948	-0-	-19029	-0-	19500	3	1448	9	Y	1316	1376	0	47
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
09	33720 X	23466	-0-	-10254	-0-	22659	3	807	9	N	734	790	0	84
10	44764 X	708	-0-	-44056	-0-	642	3	66	9	N	60	1	8	143
11	43320 X	788	-0-	-42532	-0-	659	3	129	9	N	117	1	8	259
12	44764 X	26108	-0-	-18656	-0-	25567	3	1	4	N	491	624	0	120
01	44764 X	188	-0-	-44576	-0-	540	9							
02	21896 X	225	-0-	-21671	-0-	164	3	24	9	N	22			142
						123	3	10	4	N	84			226
						92	9							
HOOP JR 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
09	48480 X	46507	-0-	-1973	-0-	45258	3	1249	9	N	1135	1130	0	158
10	50096 X	47763	-0-	-2333	-0-	46447	3	1316	9	N	1196	1063	0	288
11	47820 X	45735	-0-	-2085	-0-	44477	3	1258	9	N	1144	1285	0	144
12	49414 X	46559	-0-	-2855	-0-	45041	3	157	4	N	1237	1262	0	116
01	49352 X	42637	-0-	-6715	-0-	1361	9							
02	43400 X	42626	-0-	-774	-0-	41508	3	1129	9	N	1026	998	0	142
						40777	3	1849	9	N	1681	1618	0	205
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	8	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10712 - 20750														
09	31680 X	29357	-0-	-2323	-0-	28195	3	1162	9	N	1056	1114	0	49
10	0	30037	-0-	30037	30037	28784	3	1253	9	N	1139	1096	0	89
11	0	28726	-0-	28726	58763	27353	3	137	4	N	1124	1116	0	95
12	87115 X	28352	-0-	-58763	-0-	1236	9							
01	0	29524	-0-	29524	29524	27042	3	1310	9	N	1191	1197	0	86
02	55628 X	26104	-0-	-29524	-0-	28506	3	1018	9	N	925	919	0	90
						25040	3	1064	9	N	967	945	0	112
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	31886	7513	3	1104	9	Y	1004	1068	1	430
10	DLQ G-10	11906	-0-	11906	43792	9875	3	2031	9	Y	1846	1771	1	502
11	0	11031	-0-	11031	54823	9203	3	1828	9	Y	1662	1399	1	762
12	67550 X	12727	-0-	-54823	-0-	11298	3	1429	9	Y	1299	1747	1	311
01	0	11838	-0-	11838	11838	10398	3	1440	9	Y	1309	1252	1	366
02	23179 X	11341	-0-	-11838	-0-	9702	3	1639	9	Y	1490	1269	1	587

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	6715	-0-	6715	43162	6371 3	344 9	Y	313	323 0	1 8			10
10	DLQ G-10	18920	-0-	18920	62082	18198 3	722 9	Y	656	644 0	1 8			21
11	0	7223	-0-	7223	69305	7145 3	78 9	Y	71	40 0	1 8			51
12	85725 X	16420	-0-	-69305	-0-	15730 3	690 9	Y	627	614 0	4 8			60
01	0	7821	-0-	7821	7821	7603 3	218 9	Y	198	212 0	1 8			45
02	17080 X	-0-	-0-	-17080	-0-			Y	8	4 0				49
LEONATUS 11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
09	36390 X	30638	-0-	-5752	-0-	29724 3	914 9	N	831	932 0	14 8			86
10	47151 X	29313	-0-	-17838	-0-	28652 3	661 9	N	601	494 0	2 8			191
11	45630 X	28207	-0-	-17423	-0-	27613 3	594 9	N	540	661 0	2 8			68
12	47151 X	28665	-0-	-18486	-0-	27928 3	113 4	N	567	583 0	3 8			49
01	45353 X	28812	-0-	-16541	-0-	28162 3	650 9	N	591	519 0	1 8			120
02	28588 X	24699	-0-	-3889	-0-	24145 3	554 9	N	504	214 0				410
FORWARD PASS 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578														
09	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	4679 3	185 9	N	168	101 0	1 8			98
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5030 3	168 9	N	153	186 0	1 8			64
11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5260 3	238 9	N	216	139 0	1 8			140
12	5022 X	4382	-0-	-640	-0-	4108 3	15 4	N	235	293 0	1 8			81
01	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11395 3	118 4	N	225	239 0				67
02	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	248 9	394 9	N	358	340 0				85
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814														
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	10857	3289 3	277 9	Y	252	191 0	59 8			37
10	DLQ G-10	4054	-0-	4054	14911	3809 3	245 9	Y	223	234 0				26
11	0	3195	-0-	3195	18106	2828 3	367 9	Y	334	328 0	1 8			31
12	20438 X	2332	-0-	-18106	-0-	1954 3	378 9	Y	344	345 0				30
01	0	2944	-0-	2944	2944	2583 3	361 9	Y	328	199 0				159
02	6434 X	3490	-0-	-2944	-0-	2981 3	509 9	Y	463	504 0				118
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
09	DLQ G-10	26455	-0-	26455	81745	23816 3	2639 9	Y	2399	2379 0	4 8			131
10	DLQ G-10	26095	-0-	26095	107840	23909 3	2186 9	Y	1987	2033 0	3 8			82
11	0	25958	-0-	25958	133798	23394 3	2564 9	Y	2331	2201 0	3 8			209
12	159063 X	25265	-0-	-133798	-0-	23092 3	2173 9	Y	1975	1926 0	4 8			254
01	0	24847	-0-	24847	24847	22293 3	2554 9	Y	2322	2348 0	2 8			226
02	45037 X	20190	-0-	-24847	-0-	18481 3	1709 9	Y	1554	1536 0				244
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597														
09	DLQ G-10	10357	-0-	10357	34644	9822 3	535 9	Y	486	483 0				94
10	DLQ G-10	13390	-0-	13390	48034	12872 3	518 9	Y	471	510 0				55
11	0	9595	-0-	9595	57629	8966 3	629 9	Y	572	573 0	1 8			53
12	66507 X	8878	-0-	-57629	-0-	8384 3	494 9	Y	449	462 0	1 8			39
01	0	9613	-0-	9613	9613	8991 3	622 9	Y	565	330 0	1 8			273
02	19002 X	9389	-0-	-9613	-0-	8641 3	748 9	Y	680	780 0				173

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
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
09	DLQ G-10	85140	-0-	85140	279697	80137	3	5003	9	Y	4548	4509	0	126
10	DLQ G-10	86687	-0-	86687	366384	81940	3	4747	9	Y	4315	4342	0	89
11	0	83468	-0-	83468	449852	77849	3	5619	9	Y	5108	4913	0	274
12	523807 X	73955	-0-	-449852	-0-	69380	3	4575	9	Y	4159	4260	0	173
01	0	78735	-0-	78735	78735	73577	3	5158	9	Y	4689	4631	0	231
02	142375 X	63640	-0-	-78735	-0-	58923	3	4717	9	Y	4288	4421	0	98
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
09	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	24256	3	2633	9	N	2394	2330	0	102
10	0	26641	-0-	26641	26641	24367	3	2274	9	N	2067	2078	0	86
11	0	24842	-0-	24842	51483	22487	3	2355	9	N	2141	1977	0	244
12	76106 X	24623	-0-	-51483	-0-	22582	3	2041	9	N	1855	1979	0	113
01	0	26043	-0-	26043	26043	23524	3	2519	9	N	2290	2048	0	351
02	47120 X	21077	-0-	-26043	-0-	19291	3	1786	9	N	1624	1840	0	135
VENETIAN WAY 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														
09	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	23539	3	2082	9	N	1893	1997	0	145
10	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	23745	3	2143	9	N	1948	1942	0	146
11	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	24094	3	2138	9	N	1944	1910	0	175
12	26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	22049	3	1944	9	N	1767	1372	0	565
01	26474 X	25352	-0-	-1122	-0-	23513	3	1839	9	N	1672	1482	0	752
02	24472 X	20003	-0-	-4469	-0-	18373	3	1630	9	N	1482	1986	0	248
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														
09	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	17042	3	475	9	Y	432	375	0	56
10	0	17281	-0-	17281	17281	16811	3	61	4	Y	372	367	0	60
11	0	11910	-0-	11910	29191	11505	3	74	4	Y	301	302	0	58
12	40742 X	11551	-0-	-29191	-0-	11273	3	278	9	Y	253	262	0	48
01	0	15505	-0-	15505	15505	14817	3	688	9	Y	625	541	0	131
02	26168 X	10663	-0-	-15505	-0-	10191	3	472	9	Y	429	469	0	91
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
09	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	23507	3	29	4	N	1471	1568	0	17
10	0	34110	-0-	34110	34110	31242	3	24	4	N	2585	2566	0	31
11	0	27803	-0-	27803	61913	24371	3	62	4	N	3064	3065	0	24
12	84876 X	22963	-0-	-61913	-0-	20656	3	2307	9	N	2097	1997	0	118
01	0	29772	-0-	29772	29772	26836	3	2936	9	N	2669	2743	0	40
02	51666 X	21894	-0-	-29772	-0-	19374	3	2520	9	N	2291	2301	0	30
UNBRIDLED 36 A														
WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885														
09	33604 X	33604	-0-	-0-	-0-	32305	3	1299	9	N	1181	1287	1	349
10	32209 X	29385	-0-	-2824	-0-	28237	3	1148	9	N	1044	927	1	464
11	34170 X	34014	-0-	-156	-0-	32626	3	1388	9	N	1262	1310	1	414
12	35309 X	34105	-0-	-1204	-0-	32654	3	1451	9	N	1319	1319	1	411
01	35309 X	33172	-0-	-2137	-0-	31735	3	1437	9	N	1306	1311	1	404
02	31752 X	29697	-0-	-2055	-0-	28498	3	1199	9	N	1090	1273	1	221

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
TYPHOON 42 A															
				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
				//CONT.//	153438										
				WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	- 19950
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
09	35910 X	34661	-0-	-1249	-0-		33266	3	1395	9	N	1268	1272	1	296
10	37107 X	35416	-0-	-1691	-0-		34054	3	1362	9	N	1238	1106	1	425
11	34980 X	34760	-0-	-220	-0-		33368	3	1392	9	N	1265	1499	1	188
12	36146 X	34750	-0-	-1396	-0-		33379	3	1	4	N	1245	1121	1	309
							1370	9							
01	36146 X	35204	-0-	-942	-0-		33810	3	1394	9	N	1267	1306	1	268
02	32452 X	32022	-0-	-430	-0-		30757	3	1265	9	N	1150	1125	1	293
RIVA RIDGE 10 A															
				WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	- 19450
09	40456 X	40456	-0-	-0-	-0-		35555	3	4901	9	N	4455	4464	0	148
10	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-		36885	3	5300	9	N	4818	4783	0	177
11	44790 X	43084	-0-	-1706	-0-		37539	3	5545	9	N	5041	5051	0	158
12	46283 X	40003	-0-	-6280	-0-		34998	3	5005	9	N	4550	4566	0	131
01	46283 X	40052	-0-	-6231	-0-		34799	3	5253	9	N	4775	4784	0	117
02	40208 X	36871	-0-	-3337	-0-		32134	3	4737	9	N	4306	4187	0	236
FLYING EBONY 19 STATE A															
				WELL #:	5H	RRCID ->	280146	COMPL.	DATE 05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	- 19916
09	48960 X	48300	-0-	-660	-0-		46234	3	2066	9	N	1878	1650	1	681
10	50592 X	47539	-0-	-3053	-0-		45496	3	2043	9	N	1857	2237	1	296
11	48030 X	41932	-0-	-6098	-0-		40129	3	1803	9	N	1639	1697	1	235
12	49910 X	39665	-0-	-10245	-0-		37572	3	2093	9	N	1903	1886	1	248
01	49910 X	46559	-0-	-3351	-0-		44463	3	2096	9	N	1905	1851	1	299
02	45080 X	41170	-0-	-3910	-0-		39155	3	2015	9	N	1832	1695	1	436
JET PILOT 24 A															
				WELL #:	5H	RRCID ->	280233	COMPL.	DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602	- 19895
09	32790 X	31191	-0-	-1599	-0-		29860	3	1331	9	N	1210	1159	0	189
10	33883 X	30836	-0-	-3047	-0-		29529	3	1307	9	N	1188	1219	0	155
11	31440 X	28113	-0-	-3327	-0-		26779	3	1334	9	N	1213	1197	0	168
12	32488 X	29455	-0-	-3033	-0-		28054	3	1401	9	N	1274	1282	0	156
01	32240 X	30541	-0-	-1699	-0-		29049	3	1492	9	N	1356	1398	0	112
02	29120 X	27421	-0-	-1699	-0-		26111	3	1310	9	N	1191	1204	0	99
FUNNY CIDE 32 A															
				WELL #:	2H	RRCID ->	280234	COMPL.	DATE 01/30/2017	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9050	- 18603
09	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-		14775	3	9	4	N	939	992	0	132
							1033	9							
10	0	14162	-0-	14162	14162		13320	3	13	4	N	754	768	0	114
							829	9							
11	0	14794	-0-	14794	28956		13738	3	1056	9	N	960	871	0	199
12	43819 X	14863	-0-	-28956	-0-		13944	3	7	4	N	829	868	0	155
							912	9							
01	0	14600	-0-	14600	14600		13478	3	44	4	N	980	783	0	349
							1078	9							
02	24401 X	9801	-0-	-14600	-0-		9146	3	85	4	N	518	619	0	248
							570	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SUNNY'S HALO 40 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	19548	-0-	19548		60287		18297	3	189	4	Y	965	957	0	152	
10	DLQ G-10	16374	-0-	16374		76661		1062	3	13	4	Y	866	881	0	132	
11	0	18213	-0-	18213		94874		953	3	66	4	Y	984	916	0	195	
12	113778 X	18904	-0-	-94874		-0-		1082	3	178	4	Y	1030	1051	0	167	
01	0	19695	-0-	19695		19695		1133	3	220	4	Y	1082	1065	0	180	
02	36435 X	16740	-0-	-19695		-0-		12855	3	116	4	Y	967	949	0	198	
								1064	9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280584	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167	- 16465	
09	DLQ G-10	20261	-0-	20261		58482		19620	3	200	4	Y	401	389	0	63	
10	DLQ G-10	20925	-0-	20925		79407		441	3	17	4	Y	497	481	0	76	
11	0	20076	-0-	20076		99483		547	3	84	4	Y	407	399	0	81	
12	118960 X	19477	-0-	-99483		-0-		9448	3	195	4	Y	406	418	0	66	
01	0	17950	-0-	17950		17950		447	3	233	4	Y	351	357	0	58	
02	32122 X	14172	-0-	-17950		-0-		17331	3	123	4	Y	331	321	0	68	
								386	9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	280585	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	- 16350	
09	DLQ G-10	15552	-0-	15552		54296		14457	3	240	4	Y	777	786	0	122	
10	DLQ G-10	17756	-0-	17756		72052		855	3	20	4	Y	1027	987	0	157	
11	0	17256	-0-	17256		89308		1130	3	100	4	Y	892	867	0	177	
12	106136 X	16828	-0-	-89308		-0-		981	3	233	4	Y	978	990	0	159	
01	0	16946	-0-	16946		16946		1076	3	278	4	Y	983	975	0	164	
02	30048 X	13102	-0-	-16946		-0-		15587	3	147	4	Y	836	829	0	171	
								1081	9								
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID ->	280635	COMPL.	DATE	01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	- 19133	
09	50638 X	50638	-0-	-0-		-0-		46008	3	4630	9	Y	4209	4192	0	176	
10	0	52836	-0-	52836		52836		47759	3	5077	9	Y	4615	4645	0	137	
11	0	47675	-0-	47675		100511		43046	3	4629	9	Y	4208	3852	0	485	
12	150012 X	49501	-0-	-100511		-0-		44498	3	5003	9	Y	4548	4715	0	307	
01	0	49638	-0-	49638		49638		44757	3	4881	9	Y	4437	3829	0	909	
02	79433 X	29795	-0-	-49638		-0-		26912	3	2883	9	Y	2621	3226	0	304	
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	280833	COMPL.	DATE	04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	- 18640	
09	DLQ G-10	35036	-0-	35036		104919		32187	3	2849	9	Y	2590	2605	0	117	
10	DLQ G-10	16033	-0-	16033		120952		13523	3	2510	9	Y	2282	2290	0	102	
11	0	33519	-0-	33519		154471		30897	3	2622	9	Y	2384	2359	0	123	
12	188778 X	34307	-0-	-154471		-0-		31710	3	2597	9	Y	2361	2371	0	105	
01	0	34463	-0-	34463		34463		31882	3	2581	9	Y	2346	2261	0	186	
02	63983 X	29520	-0-	-34463		-0-		27453	3	2067	9	Y	1879	1938	0	127	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	DLQ G-10	28441	-0-	28441	86353	27058	3	1383	9	Y	1257	1246	0	6 8
10	DLQ G-10	28640	-0-	28640	114993	27354	3	1286	9	Y	1169	1180	0	5 8
11	0	27689	-0-	27689	142682	26271	3	2	4	Y	1287	1220	0	5 8
12	170586 X	27904	-0-	-142682	-0-	26822	3	2	4	Y	982	1040	0	6 8
01	0	26354	-0-	26354	26354	25268	3	1	4	Y	986	955	0	3 8
02	49605 X	23251	-0-	-26354	-0-	21789	3	1462	9	Y	1329	1313	0	105
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155														
09	DLQ G-10	29267	-0-	29267	84272	27398	3	1869	9	Y	1699	1684	0	8 8
10	DLQ G-10	28806	-0-	28806	113078	27071	3	1735	9	Y	1577	1592	0	6 8
11	0	28632	-0-	28632	141710	26658	3	2	4	Y	1793	1697	0	6 8
12	167617 X	25907	-0-	-141710	-0-	24637	3	1	4	Y	1154	1250	0	7 8
01	0	22901	-0-	22901	22901	21608	3	1293	9	Y	1175	1137	0	4 8
02	45422 X	22521	-0-	-22901	-0-	21662	3	859	9	Y	781	825	0	106
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
09	DLQ G-10	32643	-0-	32643	91688	31514	3	1129	9	Y	1026	1008	0	4 8
10	DLQ G-10	32245	-0-	32245	123933	31218	3	1027	9	Y	934	945	0	3 8
11	0	30250	-0-	30250	154183	29228	3	2	4	Y	927	884	0	3 8
12	177728 X	23545	-0-	-154183	-0-	22966	3	1	4	Y	525	578	0	4 8
01	0	25649	-0-	25649	25649	24693	3	956	9	Y	869	821	0	2 8
02	47294 X	21645	-0-	-25649	-0-	20637	3	1008	9	Y	916	923	0	72
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
09	2820 X	2065	-0-	-755	-0-	1975	3	90	9	Y	82	28	0	13 8
10	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2409	3	33	4	Y	115	178	0	15 8
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2860	3	60	4	Y	166	122	0	18 8
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2647	3	251	9	Y	228	169	0	18 8
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2326	3	312	9	Y	284	91	0	2 8
02	2800 X	1771	-0-	-1029	-0-	1492	3	279	9	Y	254	176	0	396
VAGRANT 38 A														
WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
09	DLQ G-10	102360	-0-	102360	332932	94568	3	7792	9	Y	7084	7388	0	29 8
10	DLQ G-10	119860	-0-	119860	452792	109487	3	10373	9	Y	9430	9401	0	27 8
11	0	116663	-0-	116663	569455	107345	3	9318	9	Y	8471	8544	0	33 8
12	676171 X	106716	-0-	-569455	-0-	98287	3	8429	9	Y	7663	7437	0	30 8
01	0	115980	-0-	115980	115980	106930	3	9050	9	Y	8227	7917	0	22 8
02	219375 X	103395	-0-	-115980	-0-	95819	3	7576	9	Y	6887	7287	0	218
VAGRANT 38 B														
WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281508		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	73760	-0-	73760	218318	71731 1920	3 9	109	4	Y	1745	1634	0	111	8	12
10	DLQ G-10	70019	-0-	70019	288337	68104 1773	3 9	142	4	Y	1612	1543	0	68	8	13
11	0	54021	-0-	54021	342358	52155 1811	3 9	55	4	Y	1646	1582	0	64	8	13
12	399083 X	56725	-0-	-342358	-0-	54715 1899	3 9	111	4	Y	1726	1647	0	84	8	8
01	0	42417	-0-	42417	42417	40956 1376	3 9	85	4	Y	1251	1208	0	38	8	13
02	67788 X	-0-	-0-	-67788	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID -> 281511	COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272				
09	DLQ G-10	216454	-0-	216454	406977	191474 24884	3 9	96	4	Y	22622	22410	0	111	8	166
10	DLQ G-10	233939	-0-	233939	640916	210235 23574	3 9	130	4	Y	21431	21326	0	87	8	184
11	0	225734	-0-	225734	866650	205645 20011	3 9	78	4	Y	18192	18153	0	76	8	147
12	1083440 X	216790	-0-	-866650	-0-	196979 19696	3 9	115	4	Y	17905	17857	0	106	8	89
01	0	178756	-0-	178756	178756	162722 15948	3 9	86	4	Y	14498	14389	0	49	8	149
02	402700 X	223944	-0-	-178756	-0-	204000 19755	3 9	189	4	Y	17959	17934	0			174
TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID -> 281512	COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832				
09	DLQ G-10	50035	-0-	50035	166186	49144 817	3 9	74	4	Y	743	696	0	47	8	5
10	DLQ G-10	51077	-0-	51077	217263	50069 903	3 9	105	4	Y	821	784	0	35	8	7
11	0	47083	-0-	47083	264346	46041 994	3 9	48	4	Y	904	869	0	35	8	7
12	318324 X	53978	-0-	-264346	-0-	52946 924	3 9	108	4	Y	840	802	0	41	8	4
01	0	43068	-0-	43068	43068	42114 867	3 9	87	4	Y	788	760	0	24	8	8
02	43624 X	-0-	-0-	-43624	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
TIM TAM 24 A				WELL #:	2H	RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610				
09	DLQ G-10	143767	-0-	143767	461907	131739 11939	3 9	89	4	Y	10854	10758	0	90	8	79
10	DLQ G-10	167159	-0-	167159	629066	153459 13570	3 9	130	4	Y	12336	12260	0	49	8	106
11	0	154731	-0-	154731	783797	140307 14365	3 9	59	4	Y	13059	13015	0	44	8	106
12	917974 X	134177	-0-	-783797	-0-	123735 10329	3 9	113	4	Y	9390	9395	0	54	8	47
01	0	97792	-0-	97792	97792	90965 6739	3 9	88	4	Y	6126	6085	0	25	8	63
02	138436 X	40644	-0-	-97792	-0-	39883 568	3 9	193	4	Y	516	574	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
TIM TAM 24 C				WELL #:		4H	RRCID	->	281561	COMPL.	DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030	-	20647	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	91033	-0-		91033	206855		79975	3	70	4	Y	9989	9917	0	25	8		73	
								10988	9											
10	DLQ G-10	115508	-0-		115508	322363		104003	3	129	4	Y	10342	10303	0	23	8		89	
								11376	9											
11	0	101552	-0-		101552	423915		91274	3	49	4	Y	9299	9281	0	32	8		75	
								10229	9											
12	537747 X	113832	-0-		-423915	-0-		102314	3	100	4	Y	10380	10356	0	47	8		52	
								11418	9											
01	0	101205	-0-		101205	101205		91079	3	74	4	Y	9138	9074	0	22	8		94	
								10052	9											
02	163974 X	62769	-0-		-101205	-0-		55032	3	7737	9	Y	7034	7060	0				68	
LORD MURPHY 10 STATE A				WELL #:		2H	RRCID	->	281863	COMPL.	DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420	-	18700	
09	DLQ G-10	37821	-0-		37821	119863		35204	3	2617	9	Y	2379	2678	1	5	8		448	
								37026	3	2765	9	Y	2514	2511	1	4	8		447	
10	DLQ G-10	39791	-0-		39791	159654		32650	3	2616	9	Y	2378	2245	1	3	8		577	
								35903	3	2668	9	Y	2425	2421	1	4	8		577	
11	0	35266	-0-		35266	194920		34226	3	2620	9	Y	2382	2246	1	2	8		711	
12	233491 X	38571	-0-		-194920	-0-		32934	3	1	4	Y	2486	2818	1				379	
								2735	9											
BADEN BADEN 7 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID	->	282413	COMPL.	DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830	
09	27450 X	25376	-0-		-2074	-0-		1450	1	22598	3	N	1207	1264	1	9	8		216	
								1328	9											
10	23343 X	21781	-0-		-1562	-0-		1550	1	18960	3	N	1155	1096	1	6	8		269	
								1271	9											
11	22590 X	16818	-0-		-5772	-0-		1483	1	14590	3	N	676	739	1	5	8		201	
								1	4	744	9									
12	26226 X	14962	-0-		-11264	-0-		1550	1	12744	3	N	607	549	1	6	8		253	
								668	9											
01	26226 X	19761	-0-		-6465	-0-		1550	1	17378	3	N	757	738	1	4	8		268	
								833	9											
02	23688 X	16959	-0-		-6729	-0-		1350	1	14669	3	N	850	743	1				375	
								5	4	935	9									
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:		2H	RRCID	->	282518	COMPL.	DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259	-	20983	
09	DLQ G-10	23094	-0-		23094	83634		21610	3	9	4	Y	1341	1411	0	8	8		4	
								1475	9											
10	DLQ G-10	26613	-0-		26613	110247		24713	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8		5	
								121513	3	7	4	Y	1085	1088	0				2	
								1194	9											
12	143921 X	22408	-0-		-121513	-0-		20593	3	3	4	Y	1647	1643	0	4	8		2	
								1812	9											
01	0	24182	-0-		24182	24182		22282	3	1	4	Y	1726	1724	0	3	8		1	
								1899	9											
02	47856 X	23674	-0-		-24182	-0-		21981	3	1693	9	Y	1539	1535	0	2	8		3	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PAGODA STATE 57-13 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	1H	RRCID	->	282650	COMPL.	DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	25931	-0-		25931	104399				22219 3703 9	3	9	4	Y	3366	3581	0	8	8	11
10	DLQ	G-10	31310	-0-		31310	135709				26516 22188 9	3	4794	9	Y	4358	4356	0	1	8	12
11		0	24558	-0-		24558	160267				2355 22131 9	3	15	4	Y	2141	2149	0	1	8	3
12	186065	X	25798	-0-		-160267	-0-				3664 20920 9	3	3	4	Y	3331	3326	0	4	8	4
01		0	24637	-0-		24637	24637				3716 25029 9	3	1	4	Y	3378	3377	0	2	8	3
02	54264	X	29627	-0-		-24637	-0-					3	4598	9	Y	4180	4175	0	1	8	7
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	282668	COMPL.	DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310		
09	DLQ	G-10	32164	-0-		32164	98747				30774 1308 9	3	82	4	Y	1189	1190	0	22	8	22
10	DLQ	G-10	32326	-0-		32326	131073				30778 1488 9	3	60	4	Y	1353	1320	0	17	8	38
11		0	31233	-0-		31233	162306				29568 1576 9	3	89	4	Y	1433	1418	0	17	8	36
12	193925	X	31619	-0-		-162306	-0-				29760 1682 9	3	177	4	Y	1529	1525	0	18	8	22
01		0	29021	-0-		29021	29021				27484 1296 9	3	241	4	Y	1178	1131	0	10	8	59
02	54516	X	25495	-0-		-29021	-0-				23779 1376 9	3	340	4	Y	1251	1286	0			24
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT					WELL #:	3H	RRCID	->	282940	COMPL.	DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					02/25/2023																
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT					WELL #:	5H	RRCID	->	282941	COMPL.	DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	8573	PERF.	8758	-	16095		
09		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	1	1	8		-0-	
11		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	327	137	0		190	
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-	190	0		-0-	
01		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02		0 A	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					01/16/2023																
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID	->	282942	COMPL.	DATE	07/24/2017	TOTAL	DEPTH	8734	PERF.	8850	-	16235		
09		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	1	1	8		-0-	
11		0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					01/16/2023																

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27210 X	9862	-0-	-17348	-0-	9786	3	76	9	Y	69	102	0	324
10	0	15904	-0-	15904	15904	15016	3	44	4	Y	767	631	0	459
11	0	21021	-0-	21021	36925	844	9	82	4	Y	345	603	0	200
12	52139 X	15214	-0-	-36925	-0-	380	9	754	9	Y	685	472	0	412
01	0	5063	-0-	5063	5063	14460	3	132	9	Y	120	294	0	238
02	19628 X	-0-	-0-	-19628	-0-	4931	3			Y	336	132	0	442
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
09	DLQ G-10	26145	-0-	26145	86340	24353	3	6	4	Y	1624	1621	0	57
10	DLQ G-10	30545	-0-	30545	116885	1786	9							
11	0	25535	-0-	25535	142420	28291	3	2254	9	Y	2049	2035	0	58
12	170204 X	27784	-0-	-142420	-0-	23652	3	1883	9	Y	1712	1702	0	57
01	0	28743	-0-	28743	28743	25837	3	1947	9	Y	1770	1763	0	50
02	54232 X	25489	-0-	-28743	-0-	26669	3	2074	9	Y	1885	1878	0	48
						23743	3	1746	9	Y	1587	1583	0	52
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451														
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	15438	3295	3	1	4	Y	750	790	0	2
10	DLQ G-10	7964	-0-	7964	23402	825	9							
11	0	8051	-0-	8051	31453	6252	3	1712	9	Y	1556	1553	0	4
12	39443 X	7990	-0-	-31453	-0-	6655	3	4	4	Y	1265	1266	0	2
01	0	9277	-0-	9277	9277	1392	9							
02	18444 X	9167	-0-	-9277	-0-	6236	3	1	4	Y	1594	1590	0	2
						1753	9							
						7354	3	1923	9	Y	1748	1747	0	1
						7217	3	1950	9	Y	1773	1770	0	3
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869														
09	DLQ G-10	20520	-0-	20520	64447	18634	3	8	4	Y	1707	1806	0	6
10	DLQ G-10	28822	-0-	28822	93269	1878	9							
11	0	23520	-0-	23520	116789	26142	3	2680	9	Y	2436	2434	0	7
12	144640 X	27851	-0-	-116789	-0-	21406	3	14	4	Y	1909	1911	0	3
01	0	24202	-0-	24202	24202	2100	9							
02	46790 X	22588	-0-	-24202	-0-	25348	3	4	4	Y	2272	2263	0	3
						2499	9							
						21948	3	1	4	Y	2048	2041	0	2
						2253	9							
						20386	3	2202	9	Y	2002	1997	0	3
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080														
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023														
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833														
09	DLQ G-10	35153	-0-	35153	98215	33413	3	25	4	Y	1559	1563	0	97
						1715	9							
10	DLQ G-10	42313	-0-	42313	140528	40113	3	64	4	Y	1942	1910	0	123
						2136	9							
11	0	39058	-0-	39058	179586	37132	3	36	4	Y	1718	1712	0	123
						1890	9							
12	218381 X	38795	-0-	-179586	-0-	37055	3	1740	9	Y	1582	1635	0	63
01	0	38646	-0-	38646	38646	36817	3	1829	9	Y	1663	1673	0	49
02	69230 X	30584	-0-	-38646	-0-	29174	3	1410	9	Y	1282	1223	0	108
ELWOOD 29 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661														
09	38820 X	34094	-0-	-4726	-0-	31527	3	33	4	Y	2304	2298	0	152
						2534	9							
10	0	33491	-0-	33491	33491	30946	3	18	4	Y	2297	2332	0	112
						2527	9							
11	0	23951	-0-	23951	57442	22135	3	21	4	Y	1632	1595	0	145
						1795	9							
12	87098 X	29656	-0-	-57442	-0-	27463	3	2193	9	Y	1994	1989	0	144
01	0	30953	-0-	30953	30953	28691	3	2262	9	Y	2056	2018	0	179
02	42437 X	11484	-0-	-30953	-0-	10474	3	1010	9	Y	918	947	0	150
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
09	DLQ G-10	57984	-0-	57984	176962	55016	3	2968	9	Y	2698	2717	0	213
10	DLQ G-10	59234	-0-	59234	236196	56282	3	2952	9	Y	2684	2657	0	234
11	0	56440	-0-	56440	292636	53523	3	2917	9	Y	2652	2621	0	259
12	349151 X	56515	-0-	-292636	-0-	53546	3	2969	9	Y	2699	2805	0	145
01	0	57101	-0-	57101	57101	54064	3	3037	9	Y	2761	2548	0	354
02	106668 X	49567	-0-	-57101	-0-	46953	3	2614	9	Y	2376	2510	0	220
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
09	DLQ G-10	28072	-0-	28072	148659	25336	3	2736	9	Y	2487	2500	0	97
10	DLQ G-10	22882	-0-	22882	171541	20284	3	21	4	Y	2343	2347	0	85
						2577	9							
11	0	20325	-0-	20325	191866	16771	3	1367	4	Y	1988	1993	0	73
						2187	9							
12	211870 X	20004	-0-	-191866	-0-	17288	3	2716	9	Y	2469	2474	0	59
01	0	21687	-0-	21687	21687	17673	3	894	4	Y	2836	2817	0	73
						3120	9							
02	40179 X	18492	-0-	-21687	-0-	13864	3	1284	4	Y	3040	3020	0	93
						3344	9							
ARVINE 28 A														
WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
09	DLQ G-10	39408	-0-	39408	114448	36137	3	3271	9	Y	2974	2953	0	266
10	DLQ G-10	40125	-0-	40125	154573	36680	3	3445	9	Y	3132	3245	0	153
11	0	37807	-0-	37807	192380	34613	3	3194	9	Y	2904	2864	0	193
12	227793 X	35413	-0-	-192380	-0-	32296	3	3117	9	Y	2834	2868	0	159
01	0	39540	-0-	39540	39540	35928	3	3612	9	Y	3284	3196	0	247
02	70737 X	31197	-0-	-39540	-0-	28414	3	2783	9	Y	2530	2467	0	310

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
AFFIRMED 23 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	283966	COMPL.	DATE	12/10/2017	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8500	-	18568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	33492	-0-	33492	105298	31183	3	6	4	Y	2094	2092	0	14	8	73		
						2303	9											
10	DLQ G-10	38374	-0-	38374	143672	35357	3	3017	9	Y	2743	2726	0	13	8	77		
11	0	36654	-0-	36654	180326	34079	3	2575	9	Y	2341	2329	0	11	8	78		
12	217357 X	37031	-0-	-180326	-0-	34565	3	2466	9	Y	2242	2244	0	13	8	63		
01	0	39604	-0-	39604	39604	36701	3	2903	9	Y	2639	2626	0	9	8	67		
02	75340 X	35736	-0-	-39604	-0-	33394	3	2342	9	Y	2129	2126	0			70		
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	283993	COMPL.	DATE	10/18/2017	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070
09	27480 X	21384	-0-	-6096	-0-	19199	3	2185	9	Y	1986	2152	0	8	8	255		
10	26257 X	21811	-0-	-4446	-0-	19411	3	65	4	Y	2123	2028	0	7	8	343		
						2335	9											
11	24120 X	20746	-0-	-3374	-0-	18319	3	110	4	Y	2106	2038	0	6	8	405		
						2317	9											
12	22227 X	20083	-0-	-2144	-0-	18059	3	2024	9	Y	1840	1888	0	7	8	350		
01	22103 X	20414	-0-	-1689	-0-	18519	3	1895	9	Y	1723	1707	0	4	8	362		
02	19964 X	15011	-0-	-4953	-0-	13261	3	1750	9	Y	1591	1615	0			338		
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	284863	COMPL.	DATE	04/19/2018	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689
09	DLQ G-10	106813	-0-	106813	366820	100267	3	13	4	Y	5939	5896	0	19	8	102		
						6533	9											
10	DLQ G-10	126286	-0-	126286	493106	117390	3	8896	9	Y	8087	8085	0	18	8	86		
11	0	110593	-0-	110593	603699	102332	3	52	4	Y	7463	7385	0	16	8	148		
						8209	9											
12	715594 X	111895	-0-	-603699	-0-	103743	3	8152	9	Y	7411	7420	0	21	8	118		
01	0	111229	-0-	111229	111229	103070	3	8159	9	Y	7417	7354	0	11	8	170		
02	223385 X	112156	-0-	-111229	-0-	103173	3	8983	9	Y	8166	8210	0	1	8	125		
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:	10H	RRCID	->	285081	COMPL.	DATE	05/31/2018	TOTAL	DEPTH	9311	PERF.	9189	-	16659
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	285117	COMPL.	DATE	02/23/2018	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	10035	-	20077
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	285265	COMPL.	DATE	04/19/2018	TOTAL	DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9259	- 19265
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
09	0		69554	-0-	69554	69554	65225	3	64	4	Y	3877	3790	0	50	270
							4265	9								
10	0		65933	-0-	65933	135487	61771	3	31	4	Y	3755	3895	0	12	118
							4131	9								
11	0		63104	-0-	63104	198591	59108	3	48	4	Y	3589	3493	0	12	202
							3948	9								
12	257827 X		59236	-0-	-198591	-0-	55753	3	3483	9	Y	3166	3107	0	14	247
01	0		62025	-0-	62025	62025	58017	3	4008	9	Y	3644	3618	0	8	265
02	110114 X		48089	-0-	-62025	-0-	45053	3	3036	9	Y	2760	2698	0		327
CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786	- 18025
09	DLQ G-10		55176	-0-	55176	172416	52772	3	2404	9	Y	2185	2177	0	9	30
10	DLQ G-10		58000	-0-	58000	230416	55622	3	2378	9	Y	2162	2151	0	7	34
11	0		60709	-0-	60709	291125	58472	3	2237	9	Y	2034	2025	0	7	36
12	347414 X		56289	-0-	-291125	-0-	54201	3	2088	9	Y	1898	1866	0	8	60
01	0		56124	-0-	56124	56124	54050	3	2074	9	Y	1885	1915	0	4	26
02	106590 X		50466	-0-	-56124	-0-	48696	3	1770	9	Y	1609	1608	0		27
CHARISMATIC 5 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052	- 18143
09	58470 X		55290	-0-	-3180	-0-	52011	3	3279	9	N	2981	2936	1	11	214
10	60419 X		56798	-0-	-3621	-0-	53116	3	3682	9	N	3347	3353	1	6	202
11	57960 X		54551	-0-	-3409	-0-	51273	3	3278	9	N	2980	2981	1	9	192
12	59892 X		53641	-0-	-6251	-0-	50341	3	117	4	N	2894	2848	1	11	227
							3183	9								
01	57288 X		53920	-0-	-3368	-0-	50572	3	86	4	N	2965	2978	1	7	207
							3262	9								
02	51604 X		49530	-0-	-2074	-0-	46579	3	2951	9	N	2683	2757	1		133
OWL DRAW 12 UNIT B				WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818	- 19040
09	30000 X		26930	-0-	-3070	-0-	24521	3	55	4	Y	2140	2232	0	18	18
							2354	9								
10	30752 X		30019	-0-	-733	-0-	26852	3	74	4	Y	2812	2750	0	8	72
							3093	9								
11	29760 X		29112	-0-	-648	-0-	26180	3	64	4	Y	2607	2592	0	8	79
							2868	9								
12	30752 X		28052	-0-	-2700	-0-	25223	3	2829	9	Y	2572	2462	0	9	180
01	30411 X		28519	-0-	-1892	-0-	25607	3	2912	9	Y	2647	2731	0	5	91
02	27160 X		25208	-0-	-1952	-0-	22525	3	2683	9	Y	2439	2429	0		101
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834	- 19630
09	140025 X		140025	-0-	-0-	-0-	137291	3	2734	9	Y	2485	2488	0		108
10	0		143565	-0-	143565	143565	141024	3	2541	9	Y	2310	2251	0	8	159
11	0		149396	-0-	149396	292961	146744	3	2652	9	Y	2411	2371	0	9	190
12	434978 X		142017	-0-	-292961	-0-	139374	3	2643	9	Y	2403	2447	0	9	137
01	0		148522	-0-	148522	148522	145925	3	2597	9	Y	2361	2355	0	5	138
02	244918 X		96396	-0-	-148522	-0-	95307	3	1089	9	Y	990	990	0		138
ANIMAL KINGDOM 44 B				WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	10140	- 20211
09	65760 X		61905	-0-	-3855	-0-	61333	3	572	9	Y	520	521	0		23
10	67952 X		62902	-0-	-5050	-0-	61640	3	1262	9	Y	1147	1083	0	8	79
11	64800 X		63372	-0-	-1428	-0-	62053	3	1319	9	Y	1199	1175	0	9	94
12	66960 X		61908	-0-	-5052	-0-	60989	3	919	9	Y	835	873	0	9	47
01	63984 X		60934	-0-	-3050	-0-	60110	3	824	9	Y	749	747	0	5	44
02	57932 X		42015	-0-	-15917	-0-	41386	3	629	9	Y	572	536	0		80

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	56130	X	55028	-0-	-1102	-0-			54844	3	184	9	Y	167	171	0			7
10	56730	X	54678	-0-	-2052	-0-			54539	3	139	9	Y	126	121	0	4	8	8
11	54900	X	46787	-0-	-8113	-0-			46618	3	169	9	Y	154	146	0	4	8	12
12	56854	X	53745	-0-	-3109	-0-			53275	3	470	9	Y	427	410	0	5	8	24
01	48825	X	45419	-0-	-3406	-0-			44833	3	586	9	Y	533	523	0	3	8	31
02	44100	X	29276	-0-	-14824	-0-			29155	3	121	9	Y	110	126	0			15
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL.	DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.	10050	-	20099			
09	0		121675	-0-	121675		121675		119099	3	2576	9	Y	2342	2337	0			101
10	0		116480	-0-	116480		238155		114195	3	2285	9	Y	2077	2028	0	7	8	143
11	0		95825	-0-	95825		333980		93252	3	2573	9	Y	2339	2289	0	8	8	185
12	446087	X	112107	-0-	-333980	-0-			109876	3	2231	9	Y	2028	2088	0	9	8	116
01	0		120206	-0-	120206		120206		117442	3	2764	9	Y	2513	2477	0	5	8	147
02	177922	X	57716	-0-	-120206	-0-			57058	3	658	9	Y	598	662	0			83
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9548	PERF.	9770	-	19650			
09	59700	X	50454	-0-	-9246	-0-			49917	3	537	9	Y	488	489	0			21
10	59148	X	54076	-0-	-5072	-0-			53685	3	391	9	Y	355	348	0	4	8	24
11	79023	X	79023	-0-	-0-	-0-			78580	3	443	9	Y	403	391	0	4	8	32
12	55490	X	54613	-0-	-877	-0-			54104	3	509	9	Y	463	464	0	5	8	26
01	50743	X	50743	-0-	-0-	-0-			50322	3	421	9	Y	383	384	0	3	8	22
02	43120	X	30149	-0-	-12971	-0-			30014	3	135	9	Y	123	128	0			17
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL.	DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	9142	-	13727			
09	20430	X	19389	-0-	-1041	-0-			17110	3	2279	9	Y	2072	2056	0	5	8	74
10	0		15365	-0-	15365		15365		13855	3	1510	9	Y	1373	1387	0	3	8	57
11	0		18800	-0-	18800		34165		16912	3	1888	9	Y	1716	1693	0	4	8	76
12	52024	X	17859	-0-	-34165	-0-			16100	3	1759	9	Y	1599	1624	0	5	8	46
01	0		17683	-0-	17683		17683		15682	3	2001	9	Y	1819	1803	0	3	8	59
02	31674	X	13991	-0-	-17683	-0-			12333	3	1658	9	Y	1507	1507	0			59
KINGMAN 45 STATE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL.	DATE 10/28/2018	TOTAL	DEPTH	8923	PERF.	8922	-	18680			
09	66210	X	64754	-0-	-1456	-0-			63046	3	1708	9	Y	1553	1540	0	9	8	70
10	67177	X	65902	-0-	-1275	-0-			64261	3	1641	9	Y	1492	1488	0	7	8	67
11	65010	X	61671	-0-	-3339	-0-			60029	3	1642	9	Y	1493	1474	0	9	8	77
12	66898	X	61485	-0-	-5413	-0-			59860	3	1625	9	Y	1477	1480	0	8	8	66
01	64821	X	61149	-0-	-3672	-0-			59455	3	1694	9	Y	1540	1479	0	5	8	122
02	58548	X	53011	-0-	-5537	-0-			51618	3	1393	9	Y	1266	1302	0			86
ARVINE 28 B			WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL.	DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	8816	-	18950			
09	52050	X	50911	-0-	-1139	-0-			45991	3	4920	9	Y	4473	4438	0			400
10	53785	X	51906	-0-	-1879	-0-			47027	3	4879	9	Y	4435	4619	0			216
11	51390	X	49630	-0-	-1760	-0-			45073	3	4557	9	Y	4143	4084	0			275
12	53103	X	51014	-0-	-2089	-0-			46151	3	4863	9	Y	4421	4448	0			248
01	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-			44148	3	4528	9	Y	4116	4054	0			310
02	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-			39543	3	4239	9	Y	3854	3692	0			472
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	9750	-	19801			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590															
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 21207	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295	
09	39150	X	37374	-0-	-1776	-0-	34365	3	3009	9	Y	2735	2786	0	82
10	40424	X	38882	-0-	-1542	-0-	35516	3	3366	9	Y	3060	3060	0	82
11	37980	X	37422	-0-	-558	-0-	34349	3	3073	9	Y	2794	2790	0	86
12	39215	X	37590	-0-	-1625	-0-	34610	3	2980	9	Y	2709	2696	0	99
01	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	34568	3	3150	9	Y	2864	2686	0	277
02	32984	X	31513	-0-	-1471	-0-	29101	3	2412	9	Y	2193	2392	0	78
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790	
09	65490	X	63561	-0-	-1929	-0-	60627	3	2934	9	Y	2667	2684	0	211
10	67673	X	65109	-0-	-2564	-0-	62197	3	2912	9	Y	2647	2620	0	231
11	63150	X	61299	-0-	-1851	-0-	58512	3	2787	9	Y	2534	2512	0	247
12	65689	X	61105	-0-	-4584	-0-	58362	3	2743	9	Y	2494	2599	0	134
01	61876	X	60157	-0-	-1719	-0-	57417	3	2740	9	Y	2491	2301	0	320
02	55888	X	54219	-0-	-1669	-0-	51722	3	2497	9	Y	2270	2380	0	210
ANIMAL KINGDOM 44 E														WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 10050 - 20125	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SIR BARTON 4 STATE UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877	
09	DLQ G-10		48031	-0-	48031	122078	45338	3	82	4	Y	2374	2419	0	45
							2611	9							
10	DLQ G-10		50775	-0-	50775	172853	47865	3	60	4	Y	2591	2557	0	73
							2850	9							
11	0		47841	-0-	47841	220694	45200	3	89	4	Y	2320	2328	0	59
							2552	9							
12	269945 X		49251	-0-	-220694	-0-	46534	3	177	4	Y	2309	2329	0	33
							2540	9							
01	0		48224	-0-	48224	48224	45493	3	241	4	Y	2264	2180	0	114
							2490	9							
02	90921 X		42697	-0-	-48224	-0-	40287	3	334	4	Y	1887	1965	0	36
							2076	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	61068	-0-	61068	185735	58705	3	82	4	Y	2074	2105	0	39
						2281	9							
10	DLQ G-10	62163	-0-	62163	247898	59850	3	60	4	Y	2048	2022	0	58
						2253	9							
11	0	57758	-0-	57758	305656	55673	3	90	4	Y	1814	1819	0	46
						1995	9							
12	370767 X	65111	-0-	-305656	-0-	62799	3	176	4	Y	1942	1952	0	28
						2136	9							
01	0	69700	-0-	69700	69700	67124	3	241	4	Y	2123	2040	0	107
						2335	9							
02	128776 X	59076	-0-	-69700	-0-	56753	3	339	4	Y	1804	1876	0	35
						1984	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592														
09	DLQ G-10	40713	-0-	40713	107041	38681	3	82	4	Y	1773	1778	0	33
						1950	9							
10	DLQ G-10	39490	-0-	39490	146531	37765	3	60	4	Y	1514	1499	0	43
						1665	9							
11	0	37945	-0-	37945	184476	36297	3	90	4	Y	1416	1418	0	36
						1558	9							
12	223056 X	38580	-0-	-184476	-0-	36921	3	177	4	Y	1347	1358	0	19
						1482	9							
01	0	38085	-0-	38085	38085	36363	3	241	4	Y	1346	1294	0	68
						1481	9							
02	69779 X	31694	-0-	-38085	-0-	30133	3	334	4	Y	1115	1161	0	22
						1227	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
09	DLQ G-10	60492	-0-	60492	186356	57921	3	82	4	Y	2263	2303	0	42
						2489	9							
10	DLQ G-10	59122	-0-	59122	245478	56612	3	60	4	Y	2227	2200	0	63
						2450	9							
11	0	53008	-0-	53008	298486	50794	3	90	4	Y	1931	1939	0	49
						2124	9							
12	353638 X	55152	-0-	-298486	-0-	52775	3	177	4	Y	2000	2014	0	29
						2200	9							
01	0	54550	-0-	54550	54550	52048	3	241	4	Y	2055	1978	0	103
						2261	9							
02	103051 X	48501	-0-	-54550	-0-	46289	3	335	4	Y	1706	1776	0	33
						1877	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
09	DLQ G-10	40751	-0-	40751	133247	38803	3	82	4	Y	1696	1721	0	32
						1866	9							
10	DLQ G-10	41045	-0-	41045	174292	39112	3	60	4	Y	1703	1681	0	48
						1873	9							
11	0	39665	-0-	39665	213957	37872	3	90	4	Y	1548	1550	0	40
						1703	9							
12	254370 X	40413	-0-	-213957	-0-	38565	3	177	4	Y	1519	1531	0	22
						1671	9							
01	0	40716	-0-	40716	40716	38803	3	241	4	Y	1520	1463	0	76
						1672	9							
02	76838 X	36122	-0-	-40716	-0-	34332	3	334	4	Y	1324	1374	0	26
						1456	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	28551	-0-	28551	72110	25023	3	54	4	Y	3158	3129	0	7 8 59
10	DLQ G-10	51506	-0-	51506	123616	47180	3	60	4	Y	3878	3819	0	8 8 110
11	0	42692	-0-	42692	166308	39241	3	77	4	Y	3067	3091	0	7 8 79
12	166732 X	424	-0-	-166308	-0-	138	3	143	4	Y	130	200	0	7 8 2
01	0	1487	-0-	1487	1487	1039	3	241	4	Y	188	177	0	4 8 9
02	43596 X	1235	-0-	-42361	-0-	712	3	340	4	Y	166	172	0	183 9 3
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
09	35290 X	35290	-0-	-0-	-0-	28096	3	2243	4	N	4501	4479	0	480
10	0	24728	-0-	24728	24728	20792	3	253	4	N	3348	3354	0	474
11	0	2458	-0-	2458	27186	1796	3	11	4	N	592	643	0	423
12	33697 X	348	-0-	-33349	-0-	345	4	3	9	N	3	10	0	416
01	0	877	-0-	877	877	860	4	17	9	N	15	116	0	315
02	32928 X	-0-	-0-	-32928	-0-	-0-		-0-		N	-0-			315
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
09	DLQ G-10	46184	-0-	46184	58716	43816	3	2368	9	Y	2153	2085	0	15 8 84
10	DLQ G-10	55274	-0-	55274	113990	52377	3	27	4	Y	2609	2587	0	12 8 94
11	0	48674	-0-	48674	162664	44441	3	1990	4	Y	2039	2046	0	12 8 75
12	212777 X	50113	-0-	-162664	-0-	47700	3	2413	9	Y	2194	2202	0	15 8 52
01	0	49447	-0-	49447	49447	45988	3	1228	4	Y	2028	2020	0	8 8 52
02	94078 X	44631	-0-	-49447	-0-	40952	3	1764	4	Y	1741	1740	0	1915 9 53
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
09	DLQ G-10	45482	-0-	45482	61508	43230	3	2252	9	Y	2047	1984	0	14 8 79
10	DLQ G-10	57439	-0-	57439	118947	53887	3	28	4	Y	3204	3152	0	15 8 116
11	0	48540	-0-	48540	167487	43732	3	1959	4	Y	2590	2596	0	15 8 95
12	214438 X	46951	-0-	-167487	-0-	44233	3	2718	9	Y	2471	2490	0	17 8 59
01	0	45819	-0-	45819	45819	42190	3	1126	4	Y	2275	2267	0	9 8 58
02	87156 X	41337	-0-	-45819	-0-	37570	3	1618	4	Y	1954	1952	0	2149 9 60

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	43156	-0-	43156	52709	40598	3	2558	9	Y	2325	2240	0	16 8 90
10	DLQ G-10	54444	-0-	54444	107153	51235	3	26	4	Y	2894	2867	0	13 8 104
						3183	9							
11	0	42619	-0-	42619	149772	38646	3	1731	4	Y	2038	2055	0	12 8 75
						2242	9							
12	201103 X	51331	-0-	-149772	-0-	48630	3	2701	9	Y	2455	2455	0	17 8 58
01	0	50698	-0-	50698	50698	46945	3	1253	4	Y	2273	2264	0	9 8 58
						2500	9							
02	96449 X	45751	-0-	-50698	-0-	41804	3	1800	4	Y	1952	1950	0	60
						2147	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
09	DLQ G-10	65154	-0-	65154	141068	61971	3	3183	9	Y	2894	2956	0	4 8 113
10	DLQ G-10	63443	-0-	63443	204511	59402	3	39	4	Y	3638	3614	0	5 8 132
						4002	9							
11	0	58253	-0-	58253	262764	52396	3	2885	4	Y	2702	2731	0	3 8 100
						2972	9							
12	323323 X	60559	-0-	-262764	-0-	57252	3	3307	9	Y	3006	3031	0	3 8 72
01	0	62888	-0-	62888	62888	57823	3	1803	4	Y	2965	2959	0	2 8 76
						3262	9							
02	116833 X	53945	-0-	-62888	-0-	48825	3	2606	4	Y	2285	2291	0	70
						2514	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
09	DLQ G-10	49518	-0-	49518	145793	47906	3	1612	9	Y	1465	1569	0	5 8 57
10	DLQ G-10	53629	-0-	53629	199422	51798	3	26	4	Y	1641	1635	0	4 8 59
						1805	9							
11	0	46164	-0-	46164	245586	42838	3	1811	4	Y	1377	1382	0	3 8 51
						1515	9							
12	291545 X	45959	-0-	-245586	-0-	44401	3	1558	9	Y	1416	1429	0	4 8 34
01	0	47814	-0-	47814	47814	45079	3	1099	4	Y	1487	1481	0	2 8 38
						1636	9							
02	90135 X	42321	-0-	-47814	-0-	39436	3	1595	4	Y	1173	1175	0	36
						1290	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
09	DLQ G-10	48847	-0-	48847	105722	46097	3	2750	9	Y	2500	2554	0	3 8 98
10	DLQ G-10	48821	-0-	48821	154543	46648	3	30	4	Y	1948	1973	0	2 8 71
						2143	9							
11	0	43170	-0-	43170	197713	38469	3	2118	4	Y	2348	2331	0	2 8 86
						2583	9							
12	243157 X	45444	-0-	-197713	-0-	42587	3	2857	9	Y	2597	2618	0	3 8 62
01	0	47171	-0-	47171	47171	43012	3	1341	4	Y	2562	2556	0	2 8 66
						2818	9							
02	87600 X	40429	-0-	-47171	-0-	36319	3	1939	4	Y	1974	1980	0	60
						2171	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287393														
COMPL. DATE 05/02/2019														
TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	40778	-0-	40778	116602	38816	3	1962	9	Y	1784	1903	0	6 8
10	DLQ G-10	45357	-0-	45357	161959	43062	3	21	4	Y	2067	2056	0	5 8
						2274	9							
11	0	43974	-0-	43974	205933	40116	3	1695	4	Y	1966	1964	0	5 8
						2163	9							
12	250229 X	44296	-0-	-205933	-0-	42027	3	2269	9	Y	2063	2080	0	6 8
01	0	45921	-0-	45921	45921	42508	3	1037	4	Y	2160	2151	0	3 8
						2376	9							
02	86550 X	40629	-0-	-45921	-0-	37246	3	1507	4	Y	1705	1708	0	
						1876	9							52
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287410														
COMPL. DATE 07/18/2019														
TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000														
09	DLQ G-10	85197	-0-	85197	253002	79976	3	157	4	Y	4604	4464	0	88 8
						5064	9							
10	DLQ G-10	84598	-0-	84598	337600	79779	3	83	4	Y	4305	4534	0	16 8
						4736	9							
11	0	81606	-0-	81606	419206	76961	3	116	4	Y	4117	4030	0	16 8
						4529	9							
12	503920 X	84714	-0-	-419206	-0-	79892	3	4822	9	Y	4384	4342	0	18 8
01	0	76860	-0-	76860	76860	72649	3	4211	9	Y	3828	3783	0	10 8
02	138806 X	61946	-0-	-76860	-0-	58317	3	3629	9	Y	3299	3263	0	
														276
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287642														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG BROWN 30 FEE B														
WELL #: 2H RRCID -> 287673														
COMPL. DATE 07/23/2019														
TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
09	61410 X	56065	-0-	-5345	-0-	50907	3	51	4	N	4643	4016	0	745 1
						5107	9					20	8	
10	0	57585	-0-	57585	57585	51997	3	390	4	N	4725	4661	0	15 8
						5198	9							
11	0	53389	-0-	53389	110974	48322	3	77	4	N	4536	4525	0	16 8
						4990	9							
12	164151 X	53177	-0-	-110974	-0-	48072	3	159	4	N	4496	4460	0	18 8
						4946	9							
01	0	53047	-0-	53047	53047	48029	3	83	4	N	4486	4363	0	13 8
						4935	9							
02	99181 X	46134	-0-	-53047	-0-	41524	3	163	4	N	4043	4342	0	
						4447	9							129
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713														
COMPL. DATE 04/18/2019														
TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
09	DLQ G-10	59362	-0-	59362	186849	55768	3	82	4	Y	3193	3253	0	10 8
						3512	9							
10	DLQ G-10	45698	-0-	45698	232547	43463	3	60	4	Y	1977	1973	0	8 8
						2175	9							
11	0	50289	-0-	50289	282836	47801	3	90	4	Y	2180	2172	0	8 8
						2398	9							
12	358490 X	75654	-0-	-282836	-0-	71088	3	177	4	Y	3990	3980	0	8 8
						4389	9							
01	0	66897	-0-	66897	66897	61930	3	205	4	Y	4329	4165	0	4 8
						4762	9							
02	128901 X	62004	-0-	-66897	-0-	57357	3	339	4	Y	3916	4058	0	
						4308	9							76

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
COMPL. DATE 08/01/2019														
TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	36345	-0-	36345	116675	33375	3	62	4	Y	2644	2728	0	22
10	DLQ G-10	35312	-0-	35312	151987	32282	3	76	4	Y	2685	2627	0	69
11	0	34925	-0-	34925	186912	32070	3	65	4	Y	2536	2518	0	76
12	221582 X	34670	-0-	-186912	-0-	31846	3	2824	9	Y	2567	2452	0	180
01	0	35586	-0-	35586	35586	32823	3	2763	9	Y	2512	2599	0	86
02	66565 X	30979	-0-	-35586	-0-	28721	3	2258	9	Y	2053	2054	0	85
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
09	DLQ G-10	21215	-0-	21215	88658	19466	3	73	4	Y	1524	1529	0	6
10	DLQ G-10	22888	-0-	22888	111546	20961	3	87	4	Y	1673	1674	0	5
11	0	26397	-0-	26397	137943	24572	3	63	4	Y	1602	1601	0	6
12	164617 X	26674	-0-	-137943	-0-	24662	3	2012	9	Y	1829	1828	0	7
01	0	25635	-0-	25635	25635	23281	3	2354	9	Y	2140	2140	0	7
02	53251 X	27616	-0-	-25635	-0-	20403	3	7213	9	Y	6557	6534	0	30
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
09	DLQ G-10	20173	-0-	20173	40782	17057	3	57	4	Y	2781	2783	0	12
10	DLQ G-10	20159	-0-	20159	60941	17028	3	74	4	Y	2779	2782	0	9
11	0	30154	-0-	30154	91095	25716	3	70	4	Y	3971	3965	0	15
12	101810 X	10715	-0-	-91095	-0-	8945	3	1770	9	Y	1609	1618	0	6
01	0	3042	-0-	3042	3042	2012	3	1030	9	Y	936	939	0	3
02	28140 X	13243	-0-	-14897	-0-	11053	3	2190	9	Y	1991	1985	0	9
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805														
COMPL. DATE 07/29/2019														
TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
09	DLQ G-10	32338	-0-	32338	100614	29398	3	57	4	Y	2621	2706	0	22
10	DLQ G-10	33513	-0-	33513	134127	30701	3	74	4	Y	2489	2438	0	64
11	0	33038	-0-	33038	167165	30356	3	63	4	Y	2381	2364	0	72
12	199647 X	32482	-0-	-167165	-0-	29979	3	2503	9	Y	2275	2178	0	159
01	0	30383	-0-	30383	30383	27728	3	2655	9	Y	2414	2484	0	83
02	55099 X	24716	-0-	-30383	-0-	22520	3	2196	9	Y	1996	1997	0	82
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845														
COMPL. DATE 08/05/2019														
TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
09	40470 X	37488	-0-	-2982	-0-	32859	3	66	4	Y	4148	4300	0	35
10	42253 X	37489	-0-	-4764	-0-	32895	3	83	4	Y	4101	4025	0	105
11	40890 X	37688	-0-	-3202	-0-	33268	3	73	4	Y	3952	3932	0	119
12	42253 X	35666	-0-	-6587	-0-	31463	3	4203	9	Y	3821	3665	0	268
01	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	31962	3	4309	9	Y	3917	4046	0	135
02	32648 X	30531	-0-	-2117	-0-	26925	3	3606	9	Y	3278	3278	0	135

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	64325	-0-	64325	205105	60747	3	104	4	Y	3158	3097	0	245
10	DLQ G-10	65823	-0-	65823	270928	3474	9	56	4	Y	3153	3310	0	80
11	0	59944	-0-	59944	330872	62299	3	75	4	Y	2669	2624	0	117
12	387970 X	57098	-0-	-330872	-0-	3468	9	2833	9	Y	2575	2562	0	121
01	0	55278	-0-	55278	55278	56933	3	3071	9	Y	2792	2733	0	175
02	109662 X	54384	-0-	-55278	-0-	2936	9	2949	9	Y	2681	2632	0	224
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730														
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	93805	16244	3	69	4	Y	2706	2718	0	11
10	DLQ G-10	19478	-0-	19478	113283	2977	9	83	4	Y	3684	3683	0	12
11	0	23847	-0-	23847	137130	15343	3	58	4	Y	4423	4419	0	16
12	162579 X	25449	-0-	-137130	-0-	4052	9	4989	9	Y	4535	4534	0	17
01	0	25873	-0-	25873	25873	18924	3	3574	9	Y	3249	3256	0	10
02	52164 X	26291	-0-	-25873	-0-	4865	9	3211	9	Y	2919	2916	0	13
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976														
09	DLQ G-10	23989	-0-	23989	95093	21586	3	74	4	Y	2117	2120	0	9
10	DLQ G-10	21312	-0-	21312	116405	2329	9	89	4	Y	1916	1919	0	6
11	0	33122	-0-	33122	149527	19115	3	76	4	Y	2438	2435	0	9
12	178576 X	29049	-0-	-149527	-0-	2108	9	2441	9	Y	2219	2220	0	8
01	0	31844	-0-	31844	31844	30364	3	3065	9	Y	2786	2785	0	9
02	58052 X	26208	-0-	-31844	-0-	2682	9	2435	9	Y	2214	2213	0	10
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856														
09	DLQ G-10	78065	-0-	78065	238023	69980	3	8085	9	Y	7350	7256	0	21
10	DLQ G-10	82620	-0-	82620	320643	74709	3	7911	9	Y	7192	7071	0	55
11	0	72562	-0-	72562	393205	65475	3	7087	9	Y	6443	6364	0	43
12	469159 X	75954	-0-	-393205	-0-	68686	3	7268	9	Y	6607	6527	0	18
01	0	80276	-0-	80276	80276	72401	3	7875	9	Y	7159	7096	0	16
02	140411 X	60135	-0-	-80276	-0-	54911	3	5224	9	Y	4749	4754	0	11
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922														
09	0	56681	-0-	56681	56681	47388	3	9293	9	Y	8448	8339	0	24
10	0	25146	-0-	25146	81827	20316	3	4830	9	Y	4391	4311	0	34
11	0	88862	-0-	88862	170689	79138	3	9724	9	Y	8840	8724	0	59
12	239858 X	69169	-0-	-170689	-0-	60812	3	8357	9	Y	7597	7536	0	21
01	0	56140	-0-	56140	56140	48326	3	7814	9	Y	7104	7049	0	16
02	123433 X	67293	-0-	-56140	-0-	59784	3	7509	9	Y	6826	6826	0	16
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438												
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH		459		PERF. N/A			
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
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 288231		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH		9340		PERF. 9273		- 19614	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH		10356		PERF.10499		- 20642	
09	70236 X	70236	-0-	-0-			-0-	69136	3	1100	9	Y	1000	965	0		35 8	4
10	0	70434	-0-	70434		70434		69302	3	1132	9	Y	1029	1004	0		25 8	4
11	0	54839	-0-	54839		54839	125273	52691	3	17	4	Y	1937	1905	0		28 8	8
								2131	9									
12	183990 X	58717	-0-	-125273		-0-		56209	3	2508	9	Y	2280	2249	0		31 8	8
01	0	57828	-0-	57828		57828		55538	3	2290	9	Y	2082	2063	0		17 8	10
02	114365 X	56537	-0-	-57828		-0-		55622	3	915	9	Y	832	838	0			4
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH		9087		PERF. 9293		- 19351	
09	22765 X	22765	-0-	-0-		-0-		18348	3	4417	9	Y	4015	3985	0		35 8	15
10	23995 X	23995	-0-	-0-		-0-		19356	3	4639	9	Y	4217	4191	0		25 8	16
11	23566 X	23566	-0-	-0-		-0-		19117	3	10	4	Y	4035	4006	0		28 8	17
								4439	9									
12	24998 X	24998	-0-	-0-		-0-		20203	3	4795	9	Y	4359	4330	0		31 8	15
01	24697 X	24697	-0-	-0-		-0-		20088	3	4609	9	Y	4190	4167	0		18 8	20
02	22664 X	22664	-0-	-0-		-0-		18528	3	4136	9	Y	3760	3760	0			20
VAGRANT 38 C				WELL #:		5H	RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		9120		PERF. 9239		- 19220	
09	47340 X	37702	-0-	-9638		-0-		32117	3	5585	9	N	5077	5305	0		13 8	171
10	48918 X	41752	-0-	-7166		-0-		35748	3	6004	9	N	5458	5479	0		11 8	139
11	44220 X	43332	-0-	-888		-0-		36263	3	7069	9	N	6426	6450	0		13 8	102
12	45694 X	36347	-0-	-9347		-0-		30762	3	5585	9	N	5077	4948	0		12 8	219
01	43059 X	43023	-0-	-36		-0-		35992	3	7031	9	N	6392	6121	0		9 8	481
02	40432 X	35906	-0-	-4526		-0-		30531	3	5375	9	N	4886	5213	0			154
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		8345		PERF. 8468		- 18664	
09	57840 X	45643	-0-	-12197		-0-		41766	3	26	4	Y	3501	3467	0		11 8	219
								3851	9									
10	0	54186	-0-	54186		54186		48967	3	60	4	Y	4690	4602	0		10 8	297
								5159	9									
11	0	48954	-0-	48954		103140		44424	3	33	4	Y	4088	4082	0		10 8	293
								4497	9									
12	151926 X	48786	-0-	-103140		-0-		44281	3	4505	9	Y	4095	4212	0		12 8	164
01	0	51133	-0-	51133		51133		45853	3	5280	9	Y	4800	4816	0		7 8	141
02	95982 X	44849	-0-	-51133		-0-		40513	3	4336	9	Y	3942	3750	0			333

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CITY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 31913 800														
ARISTIDES 2 UNIT															//CONT.// 153438														
WELL #: 2H															RRCID -> 288553														
COMPL. DATE 10/08/2019															TOTAL DEPTH 9630														
PERF. 9293															- 19351														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE													
09	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	-0-	40108	3	7723	9	Y	7021	6934	0	98 8	20													
10	0	106666	-0-	106666	106666	106666	93867	3	12799	9	Y	11635	11472	0	93 8	90													
11	0	102015	-0-	102015	208681	208681	89102	3	12913	9	Y	11739	11658	0	92 8	79													
12	288570 X	79889	-0-	-208681	-0-	-208681	72861	3	7028	9	Y	6389	6359	0	92 8	17													
01	0	107432	-0-	107432	107432	107432	96067	3	11365	9	Y	10332	10257	0	69 8	23													
02	203500 X	96068	-0-	-107432	-0-	-107432	86044	3	10024	9	Y	9113	9115	0		21													
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 3H														
COMPL. DATE 10/08/2019															TOTAL DEPTH 9348														
PERF. 9171															- 19578														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-													
CARRY BACK 6 STATE H															WELL #: 8H														
COMPL. DATE 12/21/2019															TOTAL DEPTH 7802														
PERF. 7970															- 18365														
09	47850 X	45536	-0-	-2314	-0-	-2314	42433	3	3103	9	Y	2821	2811	0	10 8	39													
10	0	46460	-0-	46460	46460	46460	43319	3	3141	9	Y	2855	2841	0	8 8	45													
11	0	48037	-0-	48037	94497	94497	45149	3	2888	9	Y	2625	2617	0	7 8	46													
12	137943 X	43446	-0-	-94497	-0-	-94497	40532	3	2914	9	Y	2649	2603	0	9 8	83													
01	0	46767	-0-	46767	46767	46767	43641	3	3126	9	Y	2842	2880	0	5 8	40													
02	86384 X	39617	-0-	-46767	-0-	-46767	37056	3	2561	9	Y	2328	2329	0		39													
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C															WELL #: 3H														
COMPL. DATE 10/15/2019															TOTAL DEPTH 9010														
PERF. 8967															- 19372														
09	66006 X	66006	-0-	-0-	-0-	-0-	58976	3	7030	9	Y	6391	6341	1	36 8	75													
10	69230 X	69230	-0-	-0-	-0-	-0-	62333	3	6897	9	Y	6270	6249	1	22 8	74													
11	66688 X	66688	-0-	-0-	-0-	-0-	59796	3	6892	9	Y	6265	6247	1	24 8	68													
12	66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	-0-	59693	3	7068	9	Y	6425	6400	1	26 8	67													
01	0	36514	-0-	36514	36514	36514	33299	3	3215	9	Y	2923	2929	1	9 8	52													
02	36620 X	106	-0-	-36514	-0-	-36514	42	3	64	9	Y	58	104	1		6													
CARRY BACK 6 STATE C															WELL #: 3H														
COMPL. DATE 12/31/2019															TOTAL DEPTH 7733														
PERF. 7863															- 18193														
09	58530 X	55582	-0-	-2948	-0-	-2948	53659	3	1923	9	Y	1748	1741	0	7 8	24													
10	60481 X	58814	-0-	-1667	-0-	-1667	56855	3	1959	9	Y	1781	1772	0	5 8	28													
11	69335 X	69335	-0-	-0-	-0-	-0-	67522	3	1813	9	Y	1648	1642	0	5 8	29													
12	59489 X	50683	-0-	-8806	-0-	-8806	49141	3	1542	9	Y	1402	1381	0	6 8	44													
01	59489 X	52638	-0-	-6851	-0-	-6851	50866	3	1772	9	Y	1611	1628	0	4 8	23													
02	56364 X	45006	-0-	-11358	-0-	-11358	43524	3	1482	9	Y	1347	1347	0		23													
CARRY BACK 6 STATE E															WELL #: 5H														
COMPL. DATE 12/30/2019															TOTAL DEPTH 7767														
PERF. 8052															- 18507														
09	54930 X	50577	-0-	-4353	-0-	-4353	49330	3	1247	9	Y	1134	1131	0	6 8	16													
10	56451 X	53387	-0-	-3064	-0-	-3064	51780	3	1607	9	Y	1461	1449	0	5 8	23													
11	54943 X	54943	-0-	-0-	-0-	-0-	53587	3	1356	9	Y	1233	1230	0	4 8	22													
12	56451 X	47409	-0-	-9042	-0-	-9042	46107	3	1302	9	Y	1184	1164	0	5 8	37													
01	55335 X	48218	-0-	-7117	-0-	-7117	46814	3	1404	9	Y	1276	1292	0	3 8	18													
02	51268 X	43339	-0-	-7929	-0-	-7929	42136	3	1203	9	Y	1094	1093	0		19													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT															WELL #: 3H														
COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 8029														
PERF. 8065															- 18887														
09	51870 X	47945	-0-	-3925	-0-	-3925	45346	3	2599	9	N	2363	2382	0	7 8	187													
10	51956 X	48710	-0-	-3246	-0-	-3246	46123	3	2587	9	N	2352	2328	0	6 8	205													
11	48000 X	45605	-0-	-2395	-0-	-2395	43083	3	2522	9	N	2293	2268	0	6 8	224													
12	49600 X	45220	-0-	-4380	-0-	-4380	42799	3	2421	9	N	2201	2300	0	7 8	118													
01	49600 X	44221	-0-	-5379	-0-	-5379	41767	3	2454	9	N	2231	2059	0	4 8	286													
02	44744 X	40082	-0-	-4662	-0-	-4662	37821	3	2261	9	N	2055	2151	0		190													

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9331	PERF. 9596 - 19607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	74226	-0-	74226	74226	62038 3	12188 9	Y	11080	11083 0		82
10	0	30019	-0-	30019	104245	25281 3	4738 9	Y	4307	4352 0		37
11	0	540	-0-	540	104785	363 3	177 9	Y	161	197 0		1
12	182639 X	77854	-0-	-104785	-0-	61287 3	16567 9	Y	15061	14987 0		75
01	0	64913	-0-	64913	64913	52881 3	12032 9	Y	10938	10900 0		113
02	65228 X	315	-0-	-64913	-0-	314 3	1 9	Y	1	114 0		-0-
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9283	PERF. 9283 - 19364
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	7788	PERF. 7869 - 18235
09	56910 X	53135	-0-	-3775	-0-	51273 3	1862 9	Y	1693	1687 0	6 8	23
10	58807 X	54846	-0-	-3961	-0-	53050 3	1796 9	Y	1633	1625 0	5 8	26
11	56529 X	56529	-0-	-0-	-0-	54958 3	1571 9	Y	1428	1423 0	6 8	25
12	58063 X	51445	-0-	-6618	-0-	49835 3	1610 9	Y	1464	1437 0	6 8	46
01	56110 X	56025	-0-	-85	-0-	54178 3	1847 9	Y	1679	1698 0	4 8	23
02	50680 X	46250	-0-	-4430	-0-	44624 3	1626 9	Y	1478	1476 0		25
TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	9128	PERF. 9350 - 19481
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL	DEPTH	9351	PERF. 9634 - 19737
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	9346	PERF. 9504 - 19558
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	289476	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8996	PERF.	9095	-	19497
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	64200	X	56357	-0-	-7843	-0-	51258	3	214	4	Y	4441	4610	0	17	8		180
							4885	9										
10	66340	X	57990	-0-	-8350	-0-	52515	3	220	4	Y	4777	4830	0	11	8		116
							5255	9										
11	61770	X	61356	-0-	-414	-0-	56030	3	214	4	Y	4647	4589	0	13	8		161
							5112	9										
12	63829	X	57905	-0-	-5924	-0-	52468	3	638	4	Y	4363	4374	0	15	8		135
							4799	9										
01	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	44228	3	204	4	Y	3594	1194	0	2092	1		436
							3953	9					7	8				
02	50247	X	50247	-0-	-0-	-0-	45561	3	200	4	Y	4078	1938	0	2058	1		518
							4486	9										

HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	289596	COMPL.	DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	9221	PERF.	9265	-	19480
09	79560	X	69470	-0-	-10090	-0-	63239	3	78	4	N	5594	5656	0	12	8		59
							6153	9										
10	80290	X	67135	-0-	-13155	-0-	61029	3	46	4	N	5509	5493	0	9	8		66
							6060	9										
11	76920	X	68988	-0-	-7932	-0-	62778	3	124	4	N	5533	5542	0	13	8		44
							6086	9										
12	79484	X	68218	-0-	-11266	-0-	62242	3	5976	9	N	5433	5387	0	13	8		77
01	74338	X	66600	-0-	-7738	-0-	60790	3	5810	9	N	5282	5277	0	6	8		76
02	64848	X	57310	-0-	-7538	-0-	52328	3	4982	9	N	4529	4545	0				60

TIM TAM 24 C				WELL #:	12H	RRCID	->	289641	COMPL.	DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	9334	-	19606
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	->	289686	COMPL.	DATE	04/24/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF.	8995	-	18101
09	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	24214	3	58	4	N	3287	3313	0	14	8		34
							3616	9										
10	0		26731	-0-	26731	26731	23168	3	35	4	N	3207	3192	0	11	8		38
							3528	9										
11	0		29937	-0-	29937	56668	25838	3	98	4	N	3637	3632	0	14	8		29
							4001	9										
12	87570	X	30902	-0-	-56668	-0-	27277	3	3625	9	N	3295	3262	0	16	8		46
01	0		31145	-0-	31145	31145	27472	3	3673	9	N	3339	3331	0	6	8		48
02	59331	X	28186	-0-	-31145	-0-	24438	3	3748	9	N	3407	3410	0				45

HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	289765	COMPL.	DATE	04/23/2020	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8950	-	18972
09	77940	X	66925	-0-	-11015	-0-	60614	3	103	4	N	5644	5706	0	18	8		59
							6208	9										
10	79143	X	65523	-0-	-13620	-0-	59458	3	63	4	N	5456	5440	0	10	8		65
							6002	9										
11	72930	X	65500	-0-	-7430	-0-	59737	3	165	4	N	5089	5102	0	12	8		40
							5598	9										
12	75299	X	65693	-0-	-9606	-0-	59914	3	5779	9	N	5254	5205	0	15	8		74
01	71920	X	55522	-0-	-16398	-0-	51082	3	4440	9	N	4036	4046	0	6	8		58
02	62468	X	55849	-0-	-6619	-0-	50679	3	5170	9	N	4700	4696	0				62

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	76650 X	66797	-0-	-9853	-0-	62755	3	85	4	N	3597	3632	0	38
10	77438 X	66056	-0-	-11382	-0-	3957	9							
11	73560 X	66671	-0-	-6889	-0-	61818	3	51	4	N	3806	3789	0	45
12	72323 X	66251	-0-	-6072	-0-	4187	9							
01	70401 X	64368	-0-	-6033	-0-	62806	3	136	4	N	3390	3396	0	27
02	62356 X	55641	-0-	-6715	-0-	3729	9							
						62631	3	3620	9	N	3291	3259	0	46
						60789	3	3579	9	N	3254	3246	0	47
						52647	3	2994	9	N	2722	2733	0	36
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
09	184230 X	151689	-0-	-32541	-0-	145788	3	4	4	Y	5361	5325	0	177
10	0	151099	-0-	151099	151099	5897	9							
11	0	137310	-0-	137310	288409	145342	3	85	4	Y	5156	5148	0	168
12	419955 X	131546	-0-	-288409	-0-	5672	9							
01	0	126323	-0-	126323	126323	131751	3	56	4	Y	5003	4950	0	203
02	229283 X	102960	-0-	-126323	-0-	5503	9							
						126248	3	5298	9	Y	4816	4848	0	150
						121322	3	5001	9	Y	4546	4487	0	194
						99026	3	3934	9	Y	3576	3602	0	168
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
09	134130 X	112188	-0-	-21942	-0-	108691	3	3	4	Y	3176	3145	0	105
10	0	112840	-0-	112840	112840	3494	9							
11	0	100834	-0-	100834	213674	109697	3	64	4	Y	2799	2798	0	91
12	298191 X	84517	-0-	-213674	-0-	3079	9							
01	0	87105	-0-	87105	87105	98040	3	43	4	Y	2501	2477	0	101
02	165452 X	78347	-0-	-87105	-0-	2751	9							
						82442	3	2075	9	Y	1886	1914	0	59
						84692	3	2413	9	Y	2194	2149	0	94
						76312	3	2035	9	Y	1850	1857	0	87
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
09	144690 X	115826	-0-	-28864	-0-	112651	3	3	4	Y	2884	2862	0	95
10	138322 X	108169	-0-	-30153	-0-	3172	9							
11	129450 X	91175	-0-	-38275	-0-	104988	3	61	4	Y	2836	2825	0	92
12	130634 X	85663	-0-	-44971	-0-	3120	9							
01	108538 X	108538	-0-	-0-	-0-	88281	3	38	4	Y	2596	2569	0	105
02	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	2856	9							
						82560	3	3103	9	Y	2821	2822	0	88
						105715	3	2823	9	Y	2566	2534	0	110
						86293	3	2342	9	Y	2129	2139	0	100

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	163950 X	149080	-0-	-14870	-0-	142760	3	3	4	Y	5743	5702	0	190
10	169415 X	146902	-0-	-22513	-0-	140536	3	82	4	Y	5713	5699	0	186
11	163950 X	131488	-0-	-32462	-0-	125825	3	54	4	Y	5099	5061	0	207
12	169415 X	125069	-0-	-44346	-0-	119118	3	5951	9	Y	5410	5428	0	169
01	136059 X	127977	-0-	-8082	-0-	122433	3	5544	9	Y	5040	4979	0	216
02	122892 X	112266	-0-	-10626	-0-	107457	3	4809	9	Y	4372	4383	0	205
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148														
09	124831 X	124831	-0-	-0-	-0-	116843	3	80	4	N	7189	7154	1	30
10	0	123378	-0-	123378	123378	116336	3	46	4	N	6360	6349	1	26
11	0	118820	-0-	118820	242198	112034	3	4	4	N	6165	6124	1	50
12	333874 X	91676	-0-	-242198	-0-	86559	3	5117	9	Y	4652	4651	1	39
01	128991 X	85184	-0-	-43807	-0-	81053	3	4131	9	Y	3755	3752	1	32
02	116508 X	91232	-0-	-25276	-0-	86606	3	4626	9	Y	4205	4202	1	35
COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
09	165570 X	130987	-0-	-34583	-0-	122599	3	8388	9	Y	7625	7562	0	54
10	164021 X	132366	-0-	-31655	-0-	124170	3	8196	9	Y	7451	7424	0	45
11	149190 X	122719	-0-	-26471	-0-	115139	3	7580	9	Y	6891	6861	0	36
12	151993 X	122496	-0-	-29497	-0-	114996	3	7500	9	Y	6818	6792	0	19
01	120249 X	95223	-0-	-25026	-0-	89768	3	5455	9	Y	4959	4867	0	89
02	108612 X	105366	-0-	-3246	-0-	98753	3	6613	9	Y	6012	6037	0	64
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
09	DLQ G-10	123319	-0-	123319	393586	114629	3	8690	9	Y	7900	7858	0	56
10	DLQ G-10	120985	-0-	120985	514571	112200	3	8785	9	Y	7986	7966	0	49
11	0	117357	-0-	117357	631928	109011	3	8346	9	Y	7587	7568	0	39
12	748209 X	116281	-0-	-631928	-0-	108563	3	7718	9	Y	7016	7003	0	19
01	0	86640	-0-	86640	86640	80573	3	6067	9	Y	5515	5421	0	99
02	180781 X	94141	-0-	-86640	-0-	87092	3	7049	9	Y	6408	6439	0	68
COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828														
09	110490 X	88352	-0-	-22138	-0-	79555	3	8797	9	Y	7997	7948	0	57
10	106671 X	88562	-0-	-18109	-0-	79920	3	8642	9	Y	7856	7837	0	48
11	93540 X	81107	-0-	-12433	-0-	73264	3	7843	9	Y	7130	7111	0	37
12	96658 X	61968	-0-	-34690	-0-	55380	3	6588	9	Y	5989	5984	0	17
01	77252 X	57080	-0-	-20172	-0-	51163	3	5917	9	Y	5379	5283	0	96
02	69776 X	66311	-0-	-3465	-0-	59681	3	6630	9	Y	6027	6059	0	64
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881														
09	104370 X	80555	-0-	-23815	-0-	73149	3	7406	9	Y	6733	6689	0	48
10	100905 X	78048	-0-	-22857	-0-	70759	3	7289	9	Y	6626	6609	0	40
11	90420 X	73849	-0-	-16571	-0-	66658	3	7191	9	Y	6537	6514	0	34
12	93434 X	70338	-0-	-23096	-0-	62905	3	7433	9	Y	6757	6740	0	19
01	71393 X	46716	-0-	-24677	-0-	42356	3	4360	9	Y	3964	3902	0	71
02	64484 X	40796	-0-	-23688	-0-	35602	3	5194	9	Y	4722	4743	0	50

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT FLEET 48 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	80297	-0-	80297	193651	71807	3	8490	9	Y	7718	7671	0	38 8
10	DLQ G-10	79323	-0-	79323	272974	70684	3	8639	9	Y	7854	7833	0	28 8
11	0	77927	-0-	77927	350901	69663	3	8264	9	Y	7513	7491	0	31 8
12	413784 X	62883	-0-	-350901	-0-	55787	3	7096	9	Y	6451	6440	0	32 8
01	0	46278	-0-	46278	46278	40572	3	5706	9	Y	5187	5101	0	11 8
02	107298 X	61020	-0-	-46278	-0-	53978	3	7042	9	Y	6402	6427	0	68
COUNT FLEET 48 STATE I														
WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237														
09	DLQ G-10	134179	-0-	134179	425936	119551	3	14628	9	Y	13298	13238	0	39 8
10	DLQ G-10	138102	-0-	138102	564038	123862	3	14240	9	Y	12945	12930	0	30 8
11	0	130719	-0-	130719	694757	117930	3	12789	9	Y	11626	11612	0	33 8
12	822895 X	128138	-0-	-694757	-0-	116399	3	11739	9	Y	10672	10664	0	38 8
01	0	90004	-0-	90004	90004	81866	3	8138	9	Y	7398	7277	0	18 8
02	225796 X	135792	-0-	-90004	-0-	123187	3	12605	9	Y	11459	11470	0	122
COUNT FLEET 48 STATE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184														
09	DLQ G-10	136140	-0-	136140	423144	124853	3	11287	9	Y	10261	10208	0	37 8
10	DLQ G-10	142575	-0-	142575	565719	131248	3	11327	9	Y	10297	10278	0	29 8
11	0	136516	-0-	136516	702235	125980	3	10536	9	Y	9578	9558	0	33 8
12	834320 X	132085	-0-	-702235	-0-	122221	3	9864	9	Y	8967	8955	0	37 8
01	0	91026	-0-	91026	91026	82850	3	8176	9	Y	7433	7307	0	18 8
02	199704 X	108678	-0-	-91026	-0-	99897	3	8781	9	Y	7983	8031	0	85
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651														
09	151950 X	105992	-0-	-45958	-0-	100457	3	15	4	N	5018	5057	0	14 8
						5520	9							
10	149141 X	123184	-0-	-25957	-0-	116721	3	6463	9	N	5875	5872	0	13 8
11	130860 X	107250	-0-	-23610	-0-	101904	3	5346	9	N	4860	4852	0	12 8
12	123938 X	105066	-0-	-18872	-0-	99864	3	5202	9	N	4729	4743	0	14 8
01	123194 X	106783	-0-	-16411	-0-	101362	3	5421	9	N	4928	4927	0	9 8
02	111272 X	92933	-0-	-18339	-0-	88285	3	4648	9	N	4225	4213	0	138
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
09	146010 X	101204	-0-	-44806	-0-	93327	3	14	4	N	7148	7217	0	14 8
						7863	9							
10	142631 X	126206	-0-	-16425	-0-	117509	3	8697	9	N	7906	7920	0	13 8
11	138030 X	110346	-0-	-27684	-0-	102992	3	7354	9	N	6685	6674	0	12 8
12	142631 X	115758	-0-	-26873	-0-	108170	3	7588	9	N	6898	6911	0	15 8
01	130727 X	114393	-0-	-16334	-0-	107321	3	7072	9	N	6429	6451	0	9 8
02	113988 X	97721	-0-	-16267	-0-	91637	3	6084	9	N	5531	5514	0	181
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
09	DLQ G-10	162327	-0-	162327	497398	152459	3	9868	9	Y	8971	8914	0	29 8
10	DLQ G-10	163898	-0-	163898	661296	154429	3	9469	9	Y	8608	8607	0	21 8
11	0	148144	-0-	148144	809440	139872	3	8272	9	Y	7520	7470	0	23 8
12	954466 X	145026	-0-	-809440	-0-	137458	3	7568	9	Y	6880	6895	0	25 8
01	0	140354	-0-	140354	140354	132717	3	7637	9	Y	6943	6903	0	13 8
02	262945 X	122591	-0-	-140354	-0-	115824	3	6767	9	Y	6152	6153	0	41

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	153792	-0-	153792	434438	145391	3	8401	9	Y	7637	7581	0	34 8
10	DLQ G-10	152869	-0-	152869	587307	145261	3	7608	9	Y	6916	6910	0	24 8
11	0	136075	-0-	136075	723382	129819	3	6256	9	Y	5687	5643	0	25 8
12	856981 X	133599	-0-	-723382	-0-	127536	3	6063	9	Y	5512	5510	0	31 8
01	0	134651	-0-	134651	134651	128709	3	5942	9	Y	5402	5364	0	17 8
02	247908 X	113257	-0-	-134651	-0-	108350	3	4907	9	Y	4461	4464	0	33 30
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
09	DLQ G-10	165607	-0-	165607	463582	158942	3	6665	9	Y	6059	6005	0	34 8
10	DLQ G-10	156184	-0-	156184	619766	150161	3	6023	9	Y	5475	5466	0	23 8
11	0	145865	-0-	145865	765631	139432	3	6433	9	Y	5848	5800	0	24 8
12	904189 X	138558	-0-	-765631	-0-	132612	3	5946	9	Y	5405	5408	0	28 8
01	0	137543	-0-	137543	137543	131643	3	5900	9	Y	5364	5325	0	18 8
02	255186 X	117643	-0-	-137543	-0-	112565	3	5078	9	Y	4616	4617	0	31 32
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
09	88200 X	64029	-0-	-24171	-0-	55272	3	113	4	N	7858	7867	0	33
						8644	9							
10	89373 X	56448	-0-	-32925	-0-	48957	3	120	4	N	6701	6712	0	22
						7371	9							
11	83640 X	62621	-0-	-21019	-0-	54479	3	94	4	N	7316	7311	0	27
						8048	9							
12	86428 X	61711	-0-	-24717	-0-	54683	3	7028	9	N	6389	6392	0	24
01	77035 X	52691	-0-	-24344	-0-	45836	3	6855	9	N	6232	6236	0	20
02	59752 X	31060	-0-	-28692	-0-	27223	3	3837	9	N	3488	3492	0	16
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
09	118980 X	78636	-0-	-40344	-0-	67968	3	140	4	N	9571	9585	0	40
						10528	9							
10	115320 X	70651	-0-	-44669	-0-	61492	3	135	4	N	8204	8217	0	27
						9024	9							
11	104700 X	68498	-0-	-36202	-0-	59385	3	106	4	N	8188	8185	0	30
						9007	9							
12	101060 X	65294	-0-	-35766	-0-	58356	3	6938	9	N	6307	6313	0	24
01	89652 X	48721	-0-	-40931	-0-	41993	3	6728	9	N	6116	6120	0	20
02	73388 X	45942	-0-	-27446	-0-	40112	3	5830	9	N	5300	5296	0	24
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														
09	155940 X	141613	-0-	-14327	-0-	131387	3	10226	9	Y	9296	9236	0	37 8
10	0	145709	-0-	145709	145709	135952	3	9757	9	Y	8870	8864	0	27 8
11	0	130738	-0-	130738	276447	122323	3	8415	9	Y	7650	7592	0	30 8
12	403261 X	126814	-0-	-276447	-0-	118577	3	8237	9	Y	7488	7497	0	31 8
01	0	123673	-0-	123673	123673	115619	3	8054	9	Y	7322	7273	0	21 8
02	231157 X	107484	-0-	-123673	-0-	100697	3	6787	9	Y	6170	6173	0	44 41

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	138780 X	102130	-0-	-36650	-0-	94484	3	168	4	N	6798	6807	0	29
10	0	86401	-0-	86401	86401	80182	3	172	4	N	5497	5508	0	18
11	0	93806	-0-	93806	180207	87242	3	138	4	N	5842	5838	0	22
12	271169 X	90962	-0-	-180207	-0-	84998	3	5964	9	N	5422	5424	0	20
01	0	79868	-0-	79868	79868	73653	3	6215	9	N	5650	5652	0	18
02	155349 X	75481	-0-	-79868	-0-	70013	3	5468	9	N	4971	4967	0	22
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														
09	110100 X	86156	-0-	-23944	-0-	72888	3	13268	9	N	12062	12120	0	35
10	112685 X	76835	-0-	-35850	-0-	64462	3	12373	9	N	11248	11196	0	87
11	96330 X	63698	-0-	-32632	-0-	53696	3	10002	9	N	9093	9118	0	62
12	99479 X	74157	-0-	-25322	-0-	61871	3	12286	9	N	11169	11200	0	31
01	91233 X	75620	-0-	-15613	-0-	63828	3	11792	9	N	10720	10727	0	24
02	80416 X	47511	-0-	-32905	-0-	39764	3	7747	9	N	7043	7051	0	16
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I														
WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986														
09	93000 X	78415	-0-	-14585	-0-	66642	3	127	4	N	10587	10597	0	45
10	0	69861	-0-	69861	69861	60088	3	131	4	N	8765	8781	0	29
11	0	57057	-0-	57057	126918	49029	3	89	4	N	7217	7219	0	27
12	189465 X	62547	-0-	-126918	-0-	54631	3	7916	9	N	7196	7196	0	27
01	0	83370	-0-	83370	83370	73995	3	9375	9	N	8523	8523	0	27
02	153731 X	70361	-0-	-83370	-0-	64444	3	5917	9	N	5379	5382	0	24
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814														
09	90630 X	70690	-0-	-19940	-0-	62797	3	7893	9	N	7175	7213	0	21
10	90582 X	65547	-0-	-25035	-0-	58620	3	6927	9	N	6297	6269	0	49
11	79650 X	67069	-0-	-12581	-0-	59539	3	7530	9	N	6845	6848	0	46
12	79794 X	63588	-0-	-16206	-0-	56391	3	7197	9	N	6543	6571	0	18
01	78957 X	61289	-0-	-17668	-0-	54106	3	7183	9	N	6530	6533	0	15
02	65968 X	52494	-0-	-13474	-0-	46754	3	5740	9	N	5218	5221	0	12
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100														
09	119610 X	90821	-0-	-28789	-0-	81055	3	9766	9	N	8878	8921	0	25
10	0	91491	-0-	91491	91491	81528	3	9963	9	N	9057	9012	0	70
11	0	85299	-0-	85299	176790	76584	3	8715	9	N	7923	7939	0	54
12	256524 X	79734	-0-	-176790	-0-	70908	3	8826	9	N	8024	8056	0	22
01	0	73966	-0-	73966	73966	65879	3	8087	9	N	7352	7357	0	17
02	139584 X	65618	-0-	-73966	-0-	58912	3	6706	9	N	6096	6099	0	14
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859														
09	112140 X	94735	-0-	-17405	-0-	84919	3	9816	9	N	8924	8959	0	26
10	0	96212	-0-	96212	96212	86386	3	9826	9	N	8933	8890	0	69
11	0	93313	-0-	93313	189525	84449	3	8864	9	N	8058	8072	0	55
12	273659 X	84134	-0-	-189525	-0-	75592	3	8542	9	N	7765	7799	0	21
01	0	77456	-0-	77456	77456	72631	3	4825	9	N	4386	4397	0	10
02	148713 X	71257	-0-	-77456	-0-	64678	3	6579	9	N	5981	5977	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H			WELL #:			8H	RRCID	->	292536	COMPL.	DATE	08/30/2021	TOTAL	DEPTH	10032	PERF.	10278	-	20111	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	145230	X	110397	-0-	-34833	-0-			101555	3	175	4	N	7879	7883	0			33	
									8667	9										
10	0		96999	-0-	96999	96999			89606	3	171	4	N	6565	6577	0			21	
									7222	9										
11	0		94860	-0-	94860	191859			87644	3	136	4	N	6436	6433	0			24	
									7080	9										
12	296783	X	104924	-0-	-191859	-0-			97471	3	7453	9	N	6775	6774	0			25	
01	0		103075	-0-	103075	103075			95472	3	7603	9	N	6912	6915	0			22	
02	192493	X	89418	-0-	-103075	-0-			83458	3	5960	9	N	5418	5416	0			24	
LT. GIBSON 1 STATE C			WELL #:			4H	RRCID	->	292917	COMPL.	DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	8912	-	19289	
09	192750	X	158535	-0-	-34215	-0-			145872	3	12663	9	Y	11512	11459	0	40	8	82	
10	199175	X	162546	-0-	-36629	-0-			150396	3	12150	9	Y	11045	11029	0	31	8	67	
11	181680	X	150112	-0-	-31568	-0-			139368	3	10744	9	Y	9767	9749	0	34	8	51	
12	185101	X	103995	-0-	-81106	-0-			96857	3	7138	9	Y	6489	6496	0	26	8	18	
01	168795	X	318	-0-	-168477	-0-			278	3	40	9	Y	36	51	0	2	8	1	
02	147980	X	27009	-0-	-120971	-0-			24259	3	2750	9	Y	2500	2474	0			27	
LT. GIBSON 1 STATE UNIT			WELL #:			5H	RRCID	->	292918	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8364	PERF.	8853	-	19211	
09	192750	X	88682	-0-	-104068	-0-			77498	3	11184	9	Y	10167	10113	0	41	8	72	
10	0		92868	-0-	92868	92868			81817	3	11051	9	Y	10046	10026	0	31	8	61	
11	0		86614	-0-	86614	179482			76668	3	9946	9	Y	9042	9022	0	34	8	47	
12	230156	X	50674	-0-	-179482	-0-			44939	3	5735	9	Y	5214	5223	0	24	8	14	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	3	11	24	0	1	8	0			-0-	
02	83888	X	32246	-0-	-51642	-0-			27143	3	5103	9	Y	4639	4590	0			49	
LT. GIBSON 1 STATE F			WELL #:			7H	RRCID	->	292921	COMPL.	DATE	12/11/2021	TOTAL	DEPTH	8571	PERF.	8670	-	19210	
09	111000	X	90071	-0-	-20929	-0-			78445	3	11626	9	Y	10569	10514	0	42	8	75	
10	114700	X	91836	-0-	-22864	-0-			80538	3	11298	9	Y	10271	10251	0	32	8	63	
11	102900	X	85360	-0-	-17540	-0-			75123	3	10237	9	Y	9306	9286	0	35	8	48	
12	105772	X	45554	-0-	-60218	-0-			39692	3	5862	9	Y	5329	5337	0	25	8	15	
01	96038	X	-0-	-0-	-96038	-0-			-0-	3	32	46	0	1	8	0			1	
02	84056	X	22392	-0-	-61664	-0-			17806	3	4586	9	Y	4169	4126	0			44	
LT. GIBSON 1 STATE G			WELL #:			8H	RRCID	->	292922	COMPL.	DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8639	PERF.	8857	-	19282	
09	179070	X	141978	-0-	-37092	-0-			129019	3	12959	9	Y	11781	11727	0	39	8	84	
10	177785	X	145458	-0-	-32327	-0-			132827	3	12631	9	Y	11483	11468	0	29	8	70	
11	164490	X	140783	-0-	-23707	-0-			129341	3	11442	9	Y	10402	10386	0	32	8	54	
12	167679	X	82413	-0-	-85266	-0-			75752	3	6661	9	Y	6055	6068	0	24	8	17	
01	150908	X	805	-0-	-150103	-0-			748	3	57	9	Y	52	68	0			1	
02	132524	X	85390	-0-	-47134	-0-			76446	3	8944	9	Y	8131	8046	0			86	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F			WELL #:			6H	RRCID	->	292923	COMPL.	DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840	
09	90540	X	72154	-0-	-18386	-0-			62919	3	9235	9	Y	8395	8348	1	34	8	99	
10	92752	X	70696	-0-	-22056	-0-			61971	3	8725	9	Y	7932	7912	1	26	8	93	
11	84600	X	68604	-0-	-15996	-0-			60154	3	8450	9	Y	7682	7663	1	29	8	83	
12	82553	X	64153	-0-	-18400	-0-			56727	3	7426	9	Y	6751	6732	1	31	8	71	
01	0		50046	-0-	50046	50046			43930	3	6116	9	Y	5560	5518	1	14	8	99	
02	67340	X	482	-0-	-66858	-0-			424	3	58	9	Y	53	147	1			5	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
LT. GIBSON 1 STATE B				WELL #:	3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8290	PERF.	8628 - 19222			
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
09	123570 X	96478	-0-	-27092	-0-	-	-	85404	3	11074	9	Y	10067	10009	0	44	71
10	125922 X	95726	-0-	-30196	-0-	-	-	85123	3	10603	9	Y	9639	9618	0	33	59
11	107520 X	87896	-0-	-19624	-0-	-	-	78308	3	9588	9	Y	8716	8694	0	36	45
12	111104 X	58949	-0-	-52155	-0-	-	-	52815	3	6134	9	Y	5576	5579	0	27	15
01	99696 X	-0-	-0-	-99696	-0-	-	-	-	-	-	-	Y	26	40	0	1	-0-
02	90048 X	22481	-0-	-67567	-0-	-	-	18700	3	3781	9	Y	3437	3400	0	-	37
LT. GIBSON 1 STATE A				WELL #:	2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	8484	PERF.	8838 - 19356			
09	183870 X	148942	-0-	-34928	-0-	-	-	134778	3	14164	9	Y	12876	12819	0	43	91
10	189999 X	158994	-0-	-31005	-0-	-	-	144774	3	14220	9	Y	12927	12905	0	34	8
11	171150 X	134291	-0-	-36859	-0-	-	-	122228	3	12063	9	Y	10966	10952	0	36	79
12	174840 X	94285	-0-	-80555	-0-	-	-	86603	3	7682	9	Y	6984	6992	0	30	19
01	159743 X	5505	-0-	-154238	-0-	-	-	5407	3	98	9	Y	89	103	0	3	2
02	143612 X	91969	-0-	-51643	-0-	-	-	81220	3	10749	9	Y	9772	9670	0	-	104
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D				WELL #:	4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	8679	PERF.	8753 - 19072			
09	119700 X	89182	-0-	-30518	-0-	-	-	79360	3	9822	9	Y	8929	8885	1	35	105
10	123380 X	87756	-0-	-35624	-0-	-	-	78400	3	9356	9	Y	8505	8482	1	28	100
11	107220 X	87650	-0-	-19570	-0-	-	-	78706	3	8944	9	Y	8131	8111	1	32	88
12	107012 X	90152	-0-	-16860	-0-	-	-	81243	3	8909	9	Y	8099	8067	1	35	85
01	0	41744	-0-	41744	41744	-	-	37252	3	4492	9	Y	4084	4082	1	14	73
02	83244 X	4208	-0-	-79036	-0-	-	-	3781	3	427	9	Y	388	421	1	-	40
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E				WELL #:	5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114			
09	188970 X	141387	-0-	-47583	-0-	-	-	129778	3	11609	9	Y	10554	10508	1	35	124
10	186465 X	139531	-0-	-46934	-0-	-	-	128620	3	10911	9	Y	9919	9900	1	26	117
11	161970 X	130567	-0-	-31403	-0-	-	-	120276	3	10291	9	Y	9355	9343	1	27	102
12	167121 X	126829	-0-	-40292	-0-	-	-	117048	3	9781	9	Y	8892	8865	1	36	93
01	0	96778	-0-	96778	96778	-	-	90320	3	6458	9	Y	5871	5843	1	17	104
02	131964 X	1949	-0-	-130015	-0-	-	-	1296	3	653	9	Y	594	637	1	-	61
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801			
09	154710 X	114217	-0-	-40493	-0-	-	-	95774	3	18443	9	N	16766	16756	0	35	62
10	159867 X	114275	-0-	-45592	-0-	-	-	96810	3	17465	9	N	15877	15853	0	25	61
11	127980 X	111030	-0-	-16950	-0-	-	-	94781	3	23	4	N	14751	14723	0	28	61
12	132246 X	96502	-0-	-35744	-0-	-	-	82078	3	14424	9	N	13113	13086	0	31	57
*01	124248 X	96206	-0-	-28042	-0-	-	-	81308	3	14898	9	N	13544	13519	0	18	64
02	106596 X	77667	-0-	-28929	-0-	-	-	66050	3	11617	9	N	10561	10569	0	-	56
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528			
09	101130 X	86010	-0-	-15120	-0-	-	-	67055	3	18955	9	N	17232	17223	0	35	64
10	104501 X	80496	-0-	-24005	-0-	-	-	62865	3	17631	9	N	16028	16005	0	25	62
11	101130 X	80137	-0-	-20993	-0-	-	-	63610	3	16	4	N	15010	14982	0	28	62
12	103013 X	72243	-0-	-30770	-0-	-	-	57439	3	14804	9	N	13458	13439	0	31	50
*01	97247 X	44877	-0-	-52370	-0-	-	-	34713	3	10164	9	N	9240	9232	0	14	44
02	80276 X	57182	-0-	-23094	-0-	-	-	44876	3	12306	9	N	11187	11172	0	-	59

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	103350 X	91800	-0-	-11550	-0-	74017	3	17783	9	N	16166	16159	0	36 8
10	0	92553	-0-	92553	92553	75148	3	17405	9	N	15823	15797	0	25 8
11	0	89252	-0-	89252	181805	73405	3	18	4	N	14390	14363	0	28 8
						15829	9							
12	266041 X	84236	-0-	-181805	-0-	69814	3	14422	9	N	13111	13094	0	31 8
01	0	83131	-0-	83131	83131	69150	3	13981	9	N	12710	12678	0	18 8
02	155067 X	71936	-0-	-83131	-0-	60358	3	11578	9	N	10525	10529	0	
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694														
09	120510 X	103453	-0-	-17057	-0-	87764	3	15689	9	N	14263	14251	0	36 8
10	0	101692	-0-	101692	101692	86390	3	15302	9	N	13911	13884	0	26 8
11	0	97668	-0-	97668	199360	83645	3	21	4	N	12729	12702	0	28 8
						14002	9							
12	292857 X	93497	-0-	-199360	-0-	80326	3	13171	9	N	11974	11954	0	31 8
01	0	88673	-0-	88673	88673	76530	3	12143	9	N	11039	11011	0	18 8
02	162415 X	73742	-0-	-88673	-0-	63740	3	10002	9	N	9093	9097	0	
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071														
09	138240 X	116279	-0-	-21961	-0-	93862	3	22417	9	Y	20379	20183	0	171 8
10	0	129861	-0-	129861	129861	108180	3	21681	9	Y	19710	19577	0	115 8
11	0	119785	-0-	119785	249646	99596	3	20189	9	Y	18354	18247	0	127 8
12	361255 X	111609	-0-	-249646	-0-	94243	3	17366	9	Y	15787	15675	0	147 8
01	0	104481	-0-	104481	104481	88421	3	16060	9	Y	14600	14470	0	79 8
02	192922 X	88441	-0-	-104481	-0-	75807	3	12634	9	Y	11485	11487	0	
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801														
09	144300 X	108321	-0-	-35979	-0-	91236	3	17085	9	N	15532	15522	0	35 8
10	0	104074	-0-	104074	104074	87867	3	16207	9	N	14734	14709	0	25 8
11	0	99073	-0-	99073	203147	84433	3	21	4	N	13290	13264	0	28 8
						14619	9							
12	297756 X	94609	-0-	-203147	-0-	81274	3	13335	9	N	12123	12104	0	31 8
01	0	91867	-0-	91867	91867	79057	3	12810	9	N	11645	11615	0	18 8
02	165203 X	73336	-0-	-91867	-0-	64307	3	9029	9	N	8208	8220	0	
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877														
09	146190 X	124720	-0-	-21470	-0-	107820	3	16900	9	N	15364	15355	0	35 8
10	0	114492	-0-	114492	114492	99216	3	15276	9	N	13887	13866	0	24 8
11	0	112013	-0-	112013	226505	97857	3	24	4	N	12847	12820	0	28 8
						14132	9							
12	331154 X	104649	-0-	-226505	-0-	91852	3	12797	9	N	11634	11615	0	31 8
01	0	102486	-0-	102486	102486	90263	3	12223	9	N	11112	11082	0	18 8
02	188200 X	85714	-0-	-102486	-0-	75700	3	10014	9	N	9104	9109	0	
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887														
09	111960 X	100253	-0-	-11707	-0-	80684	3	19569	9	Y	17790	17605	0	171 8
10	0	88445	-0-	88445	88445	73380	3	15065	9	Y	13695	13574	0	115 8
11	0	90053	-0-	90053	178498	74639	3	15414	9	Y	14013	13898	0	127 8
12	265167 X	86669	-0-	-178498	-0-	73202	3	13467	9	Y	12243	12122	0	147 8
01	0	78191	-0-	78191	78191	65263	3	12928	9	Y	11753	11633	0	79 8
02	148292 X	70101	-0-	-78191	-0-	57608	3	12493	9	Y	11357	11349	0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		212040 X	172578	-0-	-39462	-0-	138885	3	33693	9	Y	30630	30618 0	56
10		219108 X	139503	-0-	-79605	-0-	111687	3	27816	9	Y	25287	25272 0	71
11		212040 X	135861	-0-	-76179	-0-	108346	3	27515	9	Y	25014	25037 0	48
12		206429 X	132019	-0-	-74410	-0-	106902	3	25117	9	Y	22834	22882 0	-0-
01		178343 X	109007	-0-	-69336	-0-	88072	3	20935	9	Y	19032	18965 0	67
02		161084 X	93109	-0-	-67975	-0-	76179	3	16930	9	Y	15391	15392 0	66
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
09		172710 X	136900	-0-	-35810	-0-	108231	3	28669	9	Y	26063	26037 0	48
10		178467 X	128034	-0-	-50433	-0-	104935	3	23099	9	Y	20999	20988 0	59
11		172710 X	123719	-0-	-48991	-0-	101332	3	22387	9	Y	20352	20372 0	39
12		178467 X	105454	-0-	-73013	-0-	86649	3	18805	9	Y	17095	17134 0	-0-
01		141453 X	107036	-0-	-34417	-0-	89458	3	17578	9	Y	15980	15924 0	56
02		127764 X	81494	-0-	-46270	-0-	68833	3	12661	9	Y	11510	11517 0	49
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
09		168030 X	151028	-0-	-17002	-0-	118570	3	32458	9	Y	29507	29496 0	54
10		173631 X	138038	-0-	-35593	-0-	111928	3	26110	9	Y	23736	23723 0	67
11		168030 X	139898	-0-	-28132	-0-	113575	3	26323	9	Y	23930	23952 0	45
12		173631 X	126037	-0-	-47594	-0-	104272	3	21765	9	Y	19786	19831 0	-0-
01		156054 X	130367	-0-	-25687	-0-	109433	3	20934	9	Y	19031	18964 0	67
02		140952 X	104430	-0-	-36522	-0-	88454	3	15976	9	Y	14524	14529 0	62
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175
09		222480 X	144412	-0-	-78068	-0-	115602	3	28810	9	Y	26191	26164 0	48
10		229896 X	155256	-0-	-74640	-0-	127892	3	27364	9	Y	24876	24854 0	70
11		222480 X	146866	-0-	-75614	-0-	121454	3	25412	9	Y	23102	23128 0	44
12		211575 X	146743	-0-	-64832	-0-	123718	3	23025	9	Y	20932	20976 0	-0-
01		155248 X	89518	-0-	-65730	-0-	75022	3	14496	9	Y	13178	13132 0	46
02		140224 X	107778	-0-	-32446	-0-	91986	3	15792	9	Y	14356	14340 0	62
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779
09		133620 X	111468	-0-	-22152	-0-	88775	3	22693	9	Y	20630	20447 0	38
10		138074 X	106870	-0-	-31204	-0-	87517	3	19353	9	Y	17594	17468 0	49
11		133620 X	107813	-0-	-25807	-0-	88517	3	19296	9	Y	17542	17431 0	33
12		115196 X	96361	-0-	-18835	-0-	79931	3	16430	9	Y	14936	14822 0	-0-
01		115196 X	91469	-0-	-23727	-0-	76510	3	14959	9	Y	13599	13472 0	48
02		104048 X	73557	-0-	-30491	-0-	62111	3	11446	9	Y	10405	10408 0	45
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098
09		157230 X	151864	-0-	-5366	-0-	125614	3	26250	9	Y	23864	23675 0	44
10		162471 X	135666	-0-	-26805	-0-	114194	3	21472	9	Y	19520	19390 0	55
11		157230 X	137759	-0-	-19471	-0-	116493	3	21266	9	Y	19333	19220 0	36
12		156922 X	130587	-0-	-26335	-0-	112209	3	18378	9	Y	16707	16595 0	-0-
01		156922 X	122118	-0-	-34804	-0-	105864	3	16254	9	Y	14776	14645 0	52
02		141736 X	99353	-0-	-42383	-0-	86945	3	12408	9	Y	11280	11284 0	48
LT. GIBSON 1 STATE E			WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534
09		169140 X	125378	-0-	-43762	-0-	115413	3	9965	9	Y	9059	9018 0	64
10		174778 X	117784	-0-	-56994	-0-	108641	3	9143	9	Y	8312	8303 0	51
11		146340 X	117722	-0-	-28618	-0-	109172	3	8550	9	Y	7773	7757 0	40
12		144770 X	83143	-0-	-61627	-0-	77619	3	5524	9	Y	5022	5025 0	14
01		136152 X	85	-0-	-136067	-0-	39	3	46	9	Y	42	54 0	1
02		117012 X	36985	-0-	-80027	-0-	33820	3	3165	9	Y	2877	2847 0	31

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AUTHENTIC 13 C STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
AUTHENTIC 13 B STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142														
09	1732318 X	329523	-0-	-1402795	-0-	297571	3	205	4	N	28861	28778	1	71 8 121
						31747	9							
10	359538 X	275007	-0-	-84531	-0-	249282	3	99	4	N	23296	23281	1	42 8 94
						25626	9							
11	0	234940	-0-	234940	234940	213805	3	8	4	N	19206	19107	1	38 8 155
						21127	9							
12	444592 X	209652	-0-	-234940	-0-	193183	3	16469	9	Y	14972	14960	1	40 8 127
01	359538 X	204154	-0-	-155384	-0-	188493	3	15661	9	Y	14237	14217	1	24 8 123
02	307552 X	171291	-0-	-136261	-0-	157805	3	13486	9	Y	12260	12282	1	24 8 101
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016														
09	1233336 X	238219	-0-	-995117	-0-	213542	3	147	4	N	22300	22250	1	38 8 94
						24530	9							
10	293570 X	229936	-0-	-63634	-0-	209676	3	83	4	N	18343	18337	1	26 8 74
						20177	9							
11	284100 X	210001	-0-	-74099	-0-	193294	3	7	4	N	15182	15106	1	27 8 123
						16700	9							
12	293570 X	190792	-0-	-102778	-0-	176303	3	14489	9	Y	13172	13151	1	33 8 111
01	293570 X	190342	-0-	-103228	-0-	177463	3	12879	9	Y	11708	11699	1	19 8 101
02	222348 X	159467	-0-	-62881	-0-	149340	3	10127	9	Y	9206	9231	1	19 8 76
AUTHENTIC 13 A STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	176665	-0-	176665	176665	134779	3	41886	9	Y	38078	37988	0	90
11	SHUT IN	350523	-0-	350523	527188	275291	3	75232	9	Y	68393	68279	0	151 8 53
12	SHUT IN	282034	-0-	282034	809222	228035	3	53999	9	Y	49090	48865	0	121 8 157
*01	1043205 X	233983	-0-	-809222	-0-	192257	3	41726	9	Y	37933	37987	0	75 8 28
*02	188169 X	188169	-0-	-0-	-0-	156310	3	31859	9	Y	28963	28984	0	7

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																	
AUTHENTIC 13 D STATE				WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE					WELL #:	3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9240	-	24716				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT	IN	164395	-0-	164395	164395		124365	3	40030	9	Y	36391	36305	0					86	
11	SHUT	IN	313685	-0-	313685	478080		240055	3	73630	9	Y	66936	66948	0					74	
12	SHUT	IN	153781	-0-	153781	631861		120482	3	33299	9	Y	30272	30155	0			94	8	97	
*01	762980	X	131119	-0-	-631861	-0-		100829	3	30290	9	Y	27536	27567	0			46	8	20	
*02	124327	X	124327	-0-	-0-	-0-		100368	3	23959	9	Y	21781	21795	0					6	
TIM TAM 24 M					WELL #:	14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9387	-	19685				
09	0	100328	-0-	100328	379299	74916	3	25412	9	N	23102	23066	0							170	
10	486945	X	107646	-0-	-379299	-0-		82317	3	25329	9	N	23026	22993	0					203	
11	121830	X	89504	-0-	-32326	-0-		69179	3	20325	9	N	18477	18510	0					170	
12	125891	X	91572	-0-	-34319	-0-		72774	3	18798	9	N	17089	17174	0					85	
01	0	76986	-0-	76986	76986	61232	3	15754	9	N	14322	14259	0							148	
02	151561	X	74575	-0-	-76986	-0-		60944	3	13631	9	N	12392	12420	0					120	
TIM TAM 24 L					WELL #:	13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	9624	-	19771				
09	0	108314	-0-	108314	519861	86685	3	21629	9	N	19663	19640	0							145	
10	0	116550	-0-	116550	636411	95847	3	20703	9	N	18821	18798	0							168	
11	0	100955	-0-	100955	737366	83370	3	17585	9	N	15986	16024	0							130	
12	837777	X	100411	-0-	-737366	-0-		83867	3	16544	9	N	15040	15095	0					75	
01	0	85941	-0-	85941	85941	72094	3	13847	9	N	12588	12533	0							130	
02	167207	X	81266	-0-	-85941	-0-		69627	3	11639	9	N	10581	10608	0					103	
TIM TAM 24 N					WELL #:	15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9451	PERF.	9720	-	19838				
09	0	147559	-0-	147559	716576	114504	3	33055	9	N	30050	30017	0							221	
10	0	141057	-0-	141057	857633	111578	3	29479	9	N	26799	26791	0							229	
11	0	116066	-0-	116066	973699	91541	3	24525	9	N	22295	22343	0							181	
12	1089837	X	116138	-0-	-973699	-0-		92213	3	23925	9	N	21750	21822	0					109	
01	0	95496	-0-	95496	95496	75743	3	19753	9	N	17957	17881	0							185	
02	187131	X	91635	-0-	-95496	-0-		74527	3	17108	9	N	15553	15587	0					151	
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE					WELL #:	5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	N/A						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT	IN	41254	-0-	41254	41254		30956	3	10298	9	Y	9362	9296	0			37	8	29	
12	SHUT	IN	312681	-0-	312681	353935		234236	3	78445	9	Y	71314	71000	0			114	8	229	
01	SHUT	IN	289993	-0-	289993	643928		224154	3	65839	9	Y	59854	59944	0			95	8	44	
02	SHUT	IN	217461	-0-	217461	861389		175196	3	42265	9	Y	38423	38457	0					10	
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE					WELL #:	6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	N/A						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT	IN	54647	-0-	54647	54647		39629	3	15018	9	Y	13653	13604	0			38	8	11	
12	SHUT	IN	368915	-0-	368915	423562		271441	3	97474	9	Y	88613	88183	0			157	8	284	
01	SHUT	IN	323848	-0-	323848	747410		250501	3	73347	9	Y	66679	66814	0			99	8	50	
02	SHUT	IN	229285	-0-	229285	976695		186382	3	42903	9	Y	39003	39043	0					10	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE																							
WELL #: 7H														RRCID -> 293782									
														COMPL. DATE 11/18/2022									
														TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-				
11	SHUT IN	27188	-0-	27188	27188	20359	3	6829	9	Y			6208	6154	0	49	8	5					
12	SHUT IN	322794	-0-	322794	349982	243152	3	79642	9	Y			72402	71992	0	183	8	232					
*01	733030 X	383048	-0-	-349982	-0-	295192	3	87856	9	Y			79869	79915	0	127	8	59					
*02	281932 X	260382	-0-	-21550	-0-	211293	3	49089	9	Y			44626	44674	0			11					
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														WELL #: 1H									
														RRCID -> 293847									
														COMPL. DATE 07/24/2022									
														TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787									
09	0	269522	-0-	269522	542348	237523	3	31999	9	Y			29090	28947	0	76	8	154					
10	0	268789	-0-	268789	811137	242281	3	1	4	Y			24097	24124	0	50	8	77					
11	1042771 X	231634	-0-	-811137	-0-	212004	3	19630	9	Y			17845	17744	0	48	8	130					
12	223769 X	223769	-0-	-0-	-0-	206757	3	17012	9	Y			15465	15506	0	56	8	33					
01	0	228650	-0-	228650	228650	212987	3	15663	9	Y			14239	14155	0	31	8	86					
02	421134 X	192484	-0-	-228650	-0-	180249	3	12235	9	Y			11123	11134	0			75					
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G														WELL #: 7H									
														RRCID -> 293914									
														COMPL. DATE 08/08/2022									
														TOTAL DEPTH 8852 PERF. N/A									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H														WELL #: 8H									
														RRCID -> 293917									
														COMPL. DATE 07/24/2022									
														TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														WELL #: 2H									
														RRCID -> 293949									
														COMPL. DATE 07/24/2022									
														TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572									
09	0	212741	-0-	212741	440953	185920	3	26821	9	Y			24383	24256	0	79	8	129					
10	0	212957	-0-	212957	653910	191739	3	21218	9	Y			19289	19303	0	53	8	62					
11	844499 X	190589	-0-	-653910	-0-	174409	3	16180	9	Y			14709	14611	0	53	8	107					
12	163032 X	163032	-0-	-0-	-0-	147581	3	15451	9	Y			14046	14071	0	52	8	30					
01	0	156959	-0-	156959	156959	145053	3	11906	9	Y			10824	10757	0	32	8	65					
02	301663 X	144704	-0-	-156959	-0-	134994	3	9710	9	Y			8827	8833	0			59					
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														WELL #: 13H									
														RRCID -> 293969									
														COMPL. DATE 08/25/2022									
														TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	N/A
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
AUTHENTIC 13 E STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	85130	-0-	85130	85130	65712	3	19418	9	Y	17653	17640 0	13
*02	SHUT IN	289167	-0-	289167	374297	222248	3	66919	9	Y	60835	60833 0	15
AUTHENTIC 13 G STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	68099	-0-	68099	68099	52740	3	15359	9	Y	13963	13953 0	10
*02	SHUT IN	205491	-0-	205491	273590	163495	3	41996	9	Y	38178	38178 0	10
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
AUTHENTIC 13 F STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	98098	-0-	98098	98098	71666	3	26432	9	Y	24029	24011 0	18
*02	SHUT IN	228198	-0-	228198	326296	171187	3	57011	9	Y	51828	51833 0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GO FOR GIN 27 STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438	3H	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	294034	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07		0		13866	-0-	13866	13866	12023	3	1843	9	Y	1675	1633	0	33	8	9
*08		0		221318	-0-	221318	235184	187705	3	2	4	Y	30555	30425	0	68	8	71
								33611	9									
*09		0		267875	-0-	267875	503059	240129	3	27746	9	Y	25224	25084	0	77	8	134
*10		0		263032	-0-	263032	766091	240892	3	1	4	Y	20126	20143	0	52	8	65
								22139	9									
*11	993782	X		227691	-0-	-766091	-0-	210655	3	17036	9	Y	15487	15389	0	50	8	113
*12	202250	X		202250	-0-	-0-	-0-	188961	3	13289	9	Y	12081	12115	0	53	8	26
*01	208728	X		208728	-0-	-0-	-0-	196358	3	12370	9	Y	11245	11172	0	31	8	68
02	186924	X		186924	-0-	-0-	-0-	176705	3	10219	9	Y	9290	9296	0			62
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I																		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
GO FOR GIN 27 STATE UNIT																		
*07		0		98178	-0-	98178	98178	80691	3	2	4	Y	15895	15712	0	94	8	89
								17485	9									
*08		0		256430	-0-	256430	354608	224422	3	2	4	Y	29096	29054	0	64	8	67
								32006	9									
*09		0		268515	-0-	268515	623123	242008	3	26507	9	Y	24097	23961	0	75	8	128
10		0		245485	-0-	245485	868608	223764	3	1	4	Y	19745	19762	0	48	8	63
								21720	9									
11	994912	X		126304	-0-	-868608	-0-	114040	3	12264	9	Y	11149	11095	0	36	8	81
12	273947	X		216225	-0-	-57722	-0-	200667	3	15558	9	Y	14144	14139	0	56	8	30
01	273947	X		189531	-0-	-84416	-0-	176804	3	12727	9	Y	11570	11502	0	28	8	70
02	247436	X		195976	-0-	-51460	-0-	183696	3	12280	9	Y	11164	11159	0			75
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT																		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
COG OPERATING LLC TRAIL BOSS																		
09	9973	X		9973	-0-	-0-	-0-	60	1	9660	3	N	230	376	1			313
								253	9									
10	9513	X		9513	-0-	-0-	-0-	62	1	9209	3	N	220	377	1			156
								242	9									
11	9544	X		9544	-0-	-0-	-0-	60	1	9230	3	N	231					387
								254	9									
12	8884	X		8884	-0-	-0-	-0-	60	1	8640	3	N	167	387	1			167
								184	9									
01	10128	X		10128	-0-	-0-	-0-	56	1	9796	3	N	251					418
								276	9									
02	84	X		NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					418

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC																
AUGUSTUS STATE																
WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
10	0	2104	-0-	2104	2104	36	1	1989	3	N	72					173
						79	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	2104					N	-0-					173
12	0	-0-	-0-	-0-	2104					N	-0-					173
01	0	8293	-0-	8293	10397	28	1	7841	3	N	385	388	1			170
						424	9									
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	8493					N	NO RPT					170
ELBOW DOWN													WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125			
09	1620 N	1198	-0-	-422	-0-	26	1	1135	3	Y	34					286
						37	9									
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					286
11	630 N	75	-0-	-555	-0-	40	1	20	3	Y	14					300
						15	9									
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					300
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	18	1	1311	3	Y	11					311
						12	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311
CHUTE BUSTER													WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122			
09	5100 X	3707	-0-	-1393	-0-	140	1	3475	3	Y	84	82	0			51
						92	9									
10	0	2153	-0-	2153	2153	99	1	1872	3	Y	165					216
						182	9									
11	0	2070	-0-	2070	4223	75	1	1886	3	Y	99	182	0			133
						109	9									
12	0	216	-0-	216	4439	5	1	116	3	Y	86	135	0			84
						95	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	4439					Y	159	60	0			183
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	967					Y	NO RPT					183
GLENN													WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040			
09	14B2 EXT	33	-0-	33	53	33	3			Y	-0-					471
10	14B2 EXT	21	-0-	21	74	21	3			Y	-0-					471
11	14B2 EXT	27	-0-	27	101	27	3			Y	-0-					471
12	122 X	21	-0-	-101	-0-	21	3			Y	-0-					471
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					471
CARPENTER E UNIT													WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835			
09	2640 X	2086	-0-	-554	-0-	2004	3	2	4	Y	73	426	1			23
						80	9									
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	90	3	5	4	Y	244	120	1			147
						268	9									
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	147	1			-0-
12	4464 X	39	-0-	-4425	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4464 X	50	-0-	-4414	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835														
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	EOM BALANCE
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	38	1	12713	3	N	590	387	1	345
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	649	9	2363	3	N	166			511
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	18	1			N	-0-			511
12	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-	183	9			N	-0-			511
01	13857 X	146	-0-	-13711	-0-	30	1	116	9	N	105			616
02	12516 X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					N	NO RPT			616
ALDRIN STATE UNIT														
WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628														
09	12750 X	4036	-0-	-8714	-0-	3754	3	122	4	Y	145			814
10	0	405	-0-	405	405	160	9	1	9	Y	1			815
11	0	1889	-0-	1889	2294	404	4	32	9	Y	29	182	1	662
12	0	7879	-0-	7879	10173	1857	3	1059	4	Y	190	478	0	374
01	T. A.	6575	-0-	6575	16748	209	9	58	9	Y	53	25	0	402
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16748	6517	3			Y	NO RPT			402
MITCHELL STATE UNIT														
WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545														
09	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	16298	3	8	9	N	7	460	1	634
10	0	10909	-0-	10909	10909	448	1	10455	3	N	5			639
11	0	960	-0-	960	11869	6	9			N	-0-			639
12	0	4747	-0-	4747	16616	960	1	3787	3	N	-0-			639
01	0	15710	-0-	15710	32326	752	1	14556	3	N	365			1004
02	13412 X	NO RPT	-0-	-13412	18914	402	9			N	NO RPT			1004
TRAIL BOSS														
WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
09	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	940	1	14566	3	N	519	370	1	548
10	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	571	9	14114	3	N	550	734	1	364
11	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	876	1	13548	3	N	296			660
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	605	9	13865	3	N	430	720	1	370
01	13950 X	11953	-0-	-1997	-0-	818	1	10548	3	N	375	361	1	384
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-	326	9			N	NO RPT			384
						720	1							
						473	9							
						992	1							
						413	9							
SHEPARD STATE														
WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
09	55545 X	55545	-0-	-0-	-0-	52	1	52384	3	Y	2825	2541	0	1090
10	0	40610	-0-	40610	40610	1	4	3108	9	Y	2690	2199	0	1581
11	0	4518	-0-	4518	45128	572	1	37079	3	Y	495	783	0	1293
12	0	-0-	-0-	-0-	45128	2959	9	2975	3	Y	-0-			1293
01	0	239	-0-	239	45367	960	1	545	9	Y	-0-			1293
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45367	38	4	79	4	Y	NO RPT			1293

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
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
09	13020 X	10233	-0-	-2787	-0-	9233	3	1000	9	Y	909	510	0	814
10	0	9842	-0-	9842	9842	363	1	8872	3	Y	552	779	0	587
11	0	16822	-0-	16822	26664	607	9	15543	3	Y	521	655	0	453
12	0	6264	-0-	6264	32928	706	1	5572	3	Y	48	158	0	343
01	0	1217	-0-	1217	34145	573	9	557	3	Y	-0-			343
02	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	24597	660	1			Y	NO RPT			343
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
09	21480 X	13695	-0-	-7785	-0-	13200	3	495	9	Y	450			900
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	3			Y	-0-			900
11	0	11569	-0-	11569	12794	11110	3	459	9	Y	417	483	1	834
12	0	-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-			834
01	0	-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-			834
02	12796 X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT			834
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
09	13110 X	12664	-0-	-446	-0-	434	1	11681	3	Y	499	710	0	130
10	13547 X	10041	-0-	-3506	-0-	549	9							
11	13110 X	10658	-0-	-2452	-0-	223	1	9384	3	Y	384	435	0	79
12	13547 X	7873	-0-	-5674	-0-	12	4	422	9					
01	12834 X	7353	-0-	-5481	-0-	435	1	9700	3	Y	475	440	0	114
02	11592 X	NO RPT	-0-	-11592	-0-	523	9							
						346	1	7161	3	Y	333	338	0	109
						366	9							
						160	1	7015	3	Y	162	160	0	111
						178	9							
										Y	NO RPT			111
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
09	26250 X	17518	-0-	-8732	-0-	17511	3	7	9	N	6			67
10	27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	492	1	26496	3	N	333	153	0	247
11	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	21	4	366	9					
12	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	2038	1	24473	3	N	522	534	0	235
01	27125 X	324	-0-	-26801	-0-	28	4	574	9					
02	24500 X	NO RPT	-0-	-24500	-0-	1336	1	19860	3	N	493	384	0	344
						542	9							
						13	3	311	9	N	283	283	0	344
										N	NO RPT			344
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
09	17490 X	11665	-0-	-5825	-0-	443	1	10963	3	Y	235	171	0	143
10	0	13568	-0-	13568	13568	259	9							
11	0	13178	-0-	13178	26746	659	1	12491	3	Y	380			523
12	0	11547	-0-	11547	38293	418	9							
01	0	12815	-0-	12815	51108	491	1	12346	3	Y	310	441	0	392
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	38844	341	9							
						508	1	10684	3	Y	323	398	0	317
						355	9							
						744	1	11547	3	Y	476	226	0	567
						524	9							
										Y	NO RPT			567

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON											
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150																
PETOSKEY STATE			WELL #:		2021H	RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-		960	1		960	1	16256	3	N	716	741	1				432
10	17856 X	17234	-0-	-622	-0-		788	1		788	1	15621	3	N	674	374	1				732
11	18060 X	11220	-0-	-6840	-0-		741	9		741	9	10032	3	N	483	756	1				459
12	18662 X	10251	-0-	-8411	-0-		657	1		657	1	9392	3	N	434	381	1				512
01	18600 X	16627	-0-	-1973	-0-		531	9		531	9	14896	3	N	717	756	1				473
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-		382	1		382	1			N	NO RPT						473
							477	9		477	9										
							942	1		942	1										
							789	9		789	9										

GLENN			WELL #:		2024H	RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870									
09	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-		18673	3		18673	3	1088	9	Y	989	725	1				780
10	0	11994	-0-	11994	11994		448	1		448	1	10757	3	Y	717	753	1				744
11	0	17245	-0-	17245	29239		789	9		789	9	15182	3	Y	1003	761	1				986
12	0	8916	-0-	8916	38155		960	1		960	1	7341	3	Y	559	1116	1				429
01	0	-0-	-0-	-0-	38155		1103	9		1103	9			Y	-0-						429
02	15456 X	NO RPT	-0-	-15456	22699		615	9		615	9			Y	NO RPT						429

AUGUSTUS STATE			WELL #:		1023H	RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185									
09	22170 X	21510	-0-	-660	-0-		60	1		60	1	20162	3	N	1171	1487	1				455
10	22723 X	20920	-0-	-1803	-0-		1288	9		1288	9	19735	3	N	1034	748	1				741
11	22230 X	12368	-0-	-9862	-0-		48	1		48	1	11594	3	N	667	1131	1				277
12	22971 X	13566	-0-	-9405	-0-		1137	9		1137	9	12804	3	N	647	740	1				184
01	22227 X	3941	-0-	-18286	-0-		40	1		40	1	3659	3	N	227						411
02	20076 X	NO RPT	-0-	-20076	-0-		734	9		734	9			N	NO RPT						411
							50	1		50	1										
							712	9		712	9										
							32	1		32	1										
							250	9		250	9										

SHEPARD STATE			WELL #:		825H	RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10595 - 14962									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-

SHEPARD STATE			WELL #:		826H	RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
COG OPERATING LLC													
CARPENTER E UNIT													
WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0		40066	-0-	40066	40066	758 1	35691 3	Y		3286	2456 0	1123
							2 4	3615 9					
10	0		3273	-0-	3273	43339	590 1	2453 3	Y		209	382 0	950
							230 9						
11	0		30969	-0-	30969	74308	1370 1	26156 3	Y		3130	3489 0	591
							3443 9						
12	0		21018	-0-	21018	95326	1116 1	17936 3	Y		1787	1698 0	680
							1966 9						
01	0		36808	-0-	36808	132134	1550 1	32074 3	Y		2893	2768 0	805
							2 4	3182 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132134			Y		NO RPT		805
CARPENTER E UNIT													
WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
GRISSOM													
WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615													
09	0		27641	-0-	27641	27641	27506 3	135 9	N		123	376 1	897
10	0		16655	-0-	16655	44296	22 1	16114 3	N		472	365 1	1004
							519 9						
11	0		21440	-0-	21440	65736	60 1	20491 3	N		808	924 1	888
							889 9						
12	0		15176	-0-	15176	80912	60 1	14530 3	N		533	754 1	667
							586 9						
01	0	62	-0-	62	80974	80974	62 1		N		-0-		667
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80974	80974			N		NO RPT		667
ARMSTRONG STATE													
WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950													
09	24660 X	16221	-0-	-8439	-0-	16103	3	118 9	Y		107	204 0	96
10	0	16073	-0-	16073	16073	505 1	1	15406 3	Y		147	92 0	151
						162 9							
11	0	13596	-0-	13596	29669	1154 1	1	11943 3	Y		454	210 0	395
						499 9							
12	0	2341	-0-	2341	32010	1221 1	1	858 3	Y		238	138 0	495
						262 9							
01	0	1264	-0-	1264	33274	1262 1	1	2 9	Y		2		497
02	15148 X	NO RPT	-0-	-15148	18126				Y		NO RPT		497
GRISSOM													
WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065													
09	24270 X	22832	-0-	-1438	-0-	21885	3	22 4	Y		841	929 0	129
						925 9							
10	0	19591	-0-	19591	19591	868 1	1	18229 3	Y		445	298 0	276
						4 4		490 9					
11	0	9944	-0-	9944	29535	1860 1	1	7921 3	Y		141	4 0	413
						8 4		155 9					
12	0	8275	-0-	8275	37810	1816 1	1	5995 3	Y		195	220 0	388
						249 4		215 9					
01	0	-0-	-0-	-0-	37810				Y		16	395 0	9
02	21308 X	NO RPT	-0-	-21308	16502				Y		NO RPT		9

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2821H	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281764		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL	DEPTH 10429	CNTY: CULBERSON PERF.10609 - 14945			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	36690 X	6182	-0-	-30508	-0-		5842 151	3 9	189	4	Y	137					863
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					864
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28	193	1			699
12	0	5475	-0-	5475	5475		4549 197	3 9	729	4	Y	179	504	0			374
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5475						Y	50	25	0			399
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5475						Y	NO RPT					399
CHUTE BUSTER				WELL #:	623H	RRCID ->	281868	COMPL. DATE	12/15/2016		TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9931	-	14625
09	24360 X	17164	-0-	-7196	-0-		649 446 9	1 1	16069	3	Y	405	256	0			246
10	0	22465	-0-	22465	22465		1104 453 9	1 1	20908	3	Y	412					658
11	0	15356	-0-	15356	37821		573 373 9	1 1	14410	3	Y	339	555	0			442
12	0	15718	-0-	15718	53539		692 466 9	1 1	14560	3	Y	424	450	0			416
01	0	7382	-0-	7382	60921		412 578 9	1 1	6392	3	Y	525	297	0			644
02	20300 X	NO RPT	-0-	-20300	40621						Y	NO RPT					644
GRISSOM				WELL #:	1821H	RRCID ->	282200	COMPL. DATE	02/07/2017		TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10866	-	15199
09	36270 X	28664	-0-	-7606	-0-		26388 2250	3 9	26	4	Y	2045	2202	0			313
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1094	730	0			677
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	346	9	0			1014
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	541	0			473
01	0	32536	-0-	32536	32536		1922 177	1 4	29232	3	Y	1095	928	0			640
02	26740 X	NO RPT	-0-	-26740	5796				1205	9	Y	NO RPT					640
WETHERBEE UNIT				WELL #:	421H	RRCID ->	282863	COMPL. DATE	05/17/2017		TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10591	-	14995
09	28140 X	19803	-0-	-8337	-0-		115 1015	1 9	18673	3	Y	923	666	0			417
10	0	39084	-0-	39084	39084		903 2189	1 9	35992	3	Y	1990	1957	0			450
11	0	21196	-0-	21196	60280		653 4	1 4	19298	3	Y	1128	1111	0			467
12	0	34255	-0-	34255	94535		599 2278	1 9	31378	3	Y	2071	2207	0			331
01	0	20466	-0-	20466	115001		531 1378	1 9	18557	3	Y	1253	1147	0			437
02	35308 X	NO RPT	-0-	-35308	79693						Y	NO RPT					437
WETHERBEE UNIT				WELL #:	423H	RRCID ->	282872	COMPL. DATE	03/16/2017		TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10583	-	15220
09	27570 X	6114	-0-	-21456	-0-		35 449	1 9	5630	3	Y	408	349	0			184
10	0	14061	-0-	14061	14061		327 725	1 9	13009	3	Y	659	694	0			149
11	0	8887	-0-	8887	22948		279 2	1 4	8250	3	Y	324	339	0			134
12	0	16878	-0-	16878	39826		301 796	1 9	15781	3	Y	724	742	0			116
01	0	17496	-0-	17496	57322		461 936	1 9	16099	3	Y	851	670	0			297
02	12712 X	NO RPT	-0-	-12712	44610						Y	NO RPT					297

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	48450 X	29482	-0-	-18968	-0-	458	1	27363	3	Y	1484	1192	1	459
10	50065 X	21251	-0-	-28814	-0-	29	4	1632	9					
11	48450 X	40211	-0-	-8239	-0-	698	1	18850	3	Y	661	722	1	398
12	35402 X	12117	-0-	-23285	-0-	976	4	727	9					
01	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	572	1	37836	3	Y	1605	1488	1	515
02	27524 X	NO RPT	-0-	-27524	-0-	37	4	1766	9					
						162	1	11066	3	Y	584	655	1	444
						247	4	642	9					
						682	1	33525	3	Y	1574	1408	1	610
						522	4	1731	9					
										Y	NO RPT			610
GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	7			80
10	0	18966	-0-	18966	18966	338	1	18199	3	Y	377	178	0	279
						14	4	415	9					
11	0	5156	-0-	5156	24122	389	1	4674	3	Y	80	323	0	36
						5	4	88	9					
12	0	23015	-0-	23015	47137	1417	1	21055	3	Y	494	186	0	344
						543	9							
01	0	322	-0-	322	47459	11	3	311	9	Y	283	283	0	344
02	17136 X	NO RPT	-0-	-17136	30323					Y	NO RPT			344
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425														
09	24480 X	15688	-0-	-8792	-0-	600	1	14637	3	Y	395	352	1	122
						16	4	435	9					
10	22227 X	9665	-0-	-12562	-0-	150	1	8558	3	Y	467	308	1	281
						443	4	514	9					
11	21510 X	15828	-0-	-5682	-0-	360	1	14587	3	Y	788	816	1	253
						14	4	867	9					
12	17422 X	6340	-0-	-11082	-0-	150	1	5852	3	Y	189	298	1	144
						130	4	208	9					
01	16213 X	8103	-0-	-8110	-0-	210	1	7159	3	Y	566	491	1	219
						111	4	623	9					
02	14644 X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT			219
GRISSOM A														
WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995														
09	24930 X	-0-	-0-	-24930	-0-					Y	23			241
10	0	27605	-0-	27605	27605	486	1	26166	3	Y	848	461	0	628
						20	4	933	9					
11	0	5474	-0-	5474	33079	392	1	4710	3	Y	334	812	0	150
						5	4	367	9					
12	0	1422	-0-	1422	34501	67	1	993	3	Y	329	250	0	229
						362	9							
01	0	221	-0-	221	34722	13	3	208	9	Y	189	189	0	229
02	24920 X	NO RPT	-0-	-24920	9802					Y	NO RPT			229

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
WETHERBEE UNIT															
WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	671	600	0	207
10	0		11453	-0-	11453	11453	270	1	10710	3	Y	430	434	0	203
							473	9							
11	0		25710	-0-	25710	37163	400	1	23787	3	Y	1350	1399	0	154
							38	4	1485	9					
12	0		-0-	-0-	-0-	37163					Y	136	39	0	251
01	0		13706	-0-	13706	50869	13177	3	4	4	Y	477	417	0	311
							525	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	40537					Y	NO RPT			311
WETHERBEE UNIT															
WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240															
09	33600	X	29940	-0-	-3660	-0-	608	1	28234	3	Y	998	829	0	308
							1098	9							
10	0		23480	-0-	23480	23480	542	1	21450	3	Y	1352	1021	0	639
							1	4	1487	9					
11	0		31788	-0-	31788	55268	496	1	29529	3	Y	1560	2021	0	178
							47	4	1716	9					
12	0		4271	-0-	4271	59539	4059	3	11	4	Y	183	45	0	316
							201	9							
01	0		14303	-0-	14303	73842	13584	3	5	4	Y	649	542	0	423
							714	9							
02	27944	X	NO RPT	-0-	-27944	45898					Y	NO RPT			423
SHEPARD STATE															
WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192															
09	19470	X	10714	-0-	-8756	-0-	54	1	10095	3	N	499	731	0	199
							16	4	549	9					
10	16957	X	13255	-0-	-3702	-0-	62	1	12307	3	N	573			772
							256	4	630	9					
11	20130	X	16430	-0-	-3700	-0-	60	1	15759	3	N	551	450	0	873
							5	4	606	9					
12	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	60	1	23693	3	N	1443	1572	0	744
							1587	9							
01	16802	X	10973	-0-	-5829	-0-	62	1	10295	3	N	560			1304
							616	9							
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					N	NO RPT			1304
ELBOW DOWN															
WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745															
09	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	956	1	25721	3	Y	1086	841	0	283
							1195	9							
10	25327	X	21258	-0-	-4069	-0-	471	1	19769	3	Y	904	1001	0	186
							24	4	994	9					
11	0		24906	-0-	24906	24906	1010	1	22545	3	Y	1228	1118	0	296
							1351	9							
12	0		18690	-0-	18690	43596	814	1	16868	3	Y	916	911	0	301
							1008	9							
01	0		9344	-0-	9344	52940	196	1	8628	3	Y	472	449	0	324
							1	4	519	9					
02	26012	X	NO RPT	-0-	-26012	26928					Y	NO RPT			324

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 166150														
WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1143 1	26971 3	Y		2596	2448 0		510
						2856 9								
10	0		21720	-0-	21720	21720	761 1	18733 3	Y		2024	2210 0		324
						2226 9								
11	0		22554	-0-	22554	44274	635 1	20441 3	Y		1344	1244 0		424
						1478 9								
12	0		17793	-0-	17793	62067	617 1	15467 3	Y		1554	1533 0		445
						1709 9								
01	0		24298	-0-	24298	86365	795 1	20998 3	Y		2277	2085 0		637
						2505 9								
02	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	59065				Y	NO RPT			637

GRISSOM														
WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082														
09	17490	X	16394	-0-	-1096	-0-	446 1	14465 3	Y		1318	1182 0		254
						33 4		1450 9						
10	0		13287	-0-	13287	13287	243 1	11840 3	Y		1068	1049 0		273
						29 4		1175 9						
11	0		13077	-0-	13077	26364	11910 3	135 4	Y		938	981 0		230
						1032 9								
12	0		11445	-0-	11445	37809	71 1	10381 3	Y		699	699 0		230
						224 4		769 9						
01	0		24446	-0-	24446	62255	674 1	20678 3	Y		2075	1939 0		366
						811 4		2283 9						
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	46967				Y	NO RPT			366

GRISSOM														
WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
09	17130	X	15106	-0-	-2024	-0-	446 1	14474 3	Y		139	139 0		27
						33 4		153 9						
10	0		7907	-0-	7907	7907	153 1	7440 3	Y		269	227 0		69
						18 4		296 9						
11	0		9839	-0-	9839	17746	8530 3	97 4	Y		1102	901 0		270
						1212 9								
12	0		11511	-0-	11511	29257	71 1	10316 3	Y		819	820 0		269
						223 4		901 9						
01	0		22037	-0-	22037	51294	585 1	17951 3	Y		2542	2363 0		448
						705 4		2796 9						
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	37182				Y	NO RPT			448

GRISSOM														
WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
09	12750	X	4580	-0-	-8170	-0-	103 1	3328 3	Y		1037	1077 0		200
						8 4		1141 9						
10	0		14237	-0-	14237	14237	238 1	11572 3	Y		2181	1823 0		558
						28 4		2399 9						
11	0		15612	-0-	15612	29849	13680 3	155 4	Y		1615	1777 0		396
						1777 9								
12	0		10638	-0-	10638	40487	61 1	8956 3	Y		1298	1267 0		427
						193 4		1428 9						
01	0		10981	-0-	10981	51468	258 1	7901 3	Y		2284	2308 0		403
						310 4		2512 9						
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	38616				Y	NO RPT			403

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
COG OPERATING LLC															
GRISSOM															
WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	17010 X	13364	-0-	-3646	-0-	356	1	11545	3	Y	1306	1327	0		252
						26	4	1437	9						
10	0	10250	-0-	10250	10250	191	1	9318	3	Y	653	738	0		167
						23	4	718	9						
11	0	8321	-0-	8321	18571	7544	3	86	4	Y	628	641	0		154
						691	9								
12	0	6084	-0-	6084	24655	37	1	5382	3	Y	499	489	0		164
						116	4	549	9						
01	0	6077	-0-	6077	30732	143	1	4381	3	Y	1255	1198	0		221
						172	4	1381	9						
02	12460 X	NO RPT	-0-	-12460	18272					Y	NO RPT				221
GRISSOM															
WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260															
09	11640 X	3648	-0-	-7992	-0-	3293	3	13	4	Y	311	476	0		131
						342	9								
10	0	6480	-0-	6480	6480	296	1	5697	3	Y	438	430	0		139
						5	4	482	9						
11	0	6164	-0-	6164	12644	703	1	5003	3	Y	401	421	0		119
						17	4	441	9						
12	0	7541	-0-	7541	20185	764	1	5579	3	Y	883	763	0		239
						227	4	971	9						
01	0	14032	-0-	14032	34217	1258	1	10515	3	Y	2016	1790	0		465
						41	4	2218	9						
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	28365					Y	NO RPT				465
GRISSOM															
WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195															
09	1230 X	1099	-0-	-131	-0-	910	3	4	4	Y	168	208	0		71
						185	9								
10	0	2182	-0-	2182	2182	87	1	1675	3	Y	381	331	0		121
						1	4	419	9						
11	0	1531	-0-	1531	3713	136	1	971	3	Y	383	390	0		114
						3	4	421	9						
12	0	9489	-0-	9489	13202	991	1	7233	3	Y	882	757	0		239
						295	4	970	9						
01	0	7519	-0-	7519	20721	634	1	5302	3	Y	1420	1331	0		328
						21	4	1562	9						
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	18761					Y	NO RPT				328
GRISSOM															
WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295															
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	6851	3	28	4	Y	1547	895	0		652
						1702	9								
10	0	11488	-0-	11488	11488	485	1	9335	3	Y	1509	1682	0		479
						8	4	1660	9						
11	0	9118	-0-	9118	20606	969	1	6897	3	Y	1117	1264	0		332
						23	4	1229	9						
12	0	779	-0-	779	21385	60	1	436	3	Y	241	508	0		65
						18	4	265	9						
01	0	67	-0-	67	21452	3	1	22	3	Y	38	94	0		9
						42	9								
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	11736					Y	NO RPT				9

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 625H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	24180 X	20190	-0-	-3990	-0-	814	1	19194	3	Y	165	199	0					32
10	0	21566	-0-	21566	21566	182	9	20386	3	Y	320	301	0					51
11	0	19035	-0-	19035	40601	352	9	17956	3	Y	474	376	0					149
12	0	12842	-0-	12842	53443	558	1	11952	3	Y	375	417	0					107
01	0	21993	-0-	21993	75436	521	9	20442	3	Y	706	616	0					197
02	17500 X	NO RPT	-0-	-17500	57936	477	1			Y	NO RPT							197
GRISSOM				WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179						
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	126	73	0					53
10	0	378	-0-	378	378	1	1	16	3	Y	328	277	0					104
11	0	715	-0-	715	1093	361	9											
12	0	784	-0-	784	1877	52	1	369	3	Y	266	291	0					79
01	T. A.	476	-0-	476	2353	1	4	293	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2353	45	1	329	3	Y	361	342	0					98
						13	4	397	9									
						26	1	221	3	Y	207	257	0					48
						1	4	228	9									
										Y	NO RPT							48
COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT				167327 WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9903 - 16352						
09	18390 X	16275	-0-	-2115	-0-	600	1	13619	2	N	1869	1855	0		12	8		192
10	19003 X	16735	-0-	-2268	-0-	2056	9	14193	2	N	1750	1645	0					297
11	17130 X	16152	-0-	-978	-0-	617	1	13632	2	N	1556	1673	0		12	8		168
12	17701 X	12274	-0-	-5427	-0-	1925	9	10568	2	N	1108	1070	0		8	8		198
01	16833 X	16727	-0-	-106	-0-	592	1											
02	15204 X	NO RPT	-0-	-15204	-0-	216	4	1712	9									
						487	1											
						1219	9	14293	2	N	1650	1598	0		28	8		222
						619	1											
						1815	9											
										N	NO RPT							222
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.13327 - 19129						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							120
10	0	2591	-0-	2591	2591	312	1	52	2	N	58							178
11	0	22983	-0-	22983	25574	2163	4	21512	2	N	510	465	0		30	8		193
12	0	22601	-0-	22601	48175	586	1	561	9									
01	73564 X	25389	-0-	-48175	-0-	324	4	21100	2	N	710	592	0		18	8		293
02	19180 X	NO RPT	-0-	-19180	-0-	617	1	781	9									
						103	4	23993	2	N	753	747	0		47	8		252
						568	1											
						828	9											
										N	NO RPT							252

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCHO STATE														
WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
YAHTZEE														
WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027														
09	9300 X	2019	-0-	-7281	-0-	469	1	1550	3	N	-0-		90	
10	9610 X	6665	-0-	-2945	-0-	1503	1	4998	3	N	149	157 1	82	
						164	9							
11	9300 X	5232	-0-	-4068	-0-	1532	1	3700	3	N	-0-		82	
12	0	5424	-0-	5424	5424	1413	1	3482	3	N	481	378 1	185	
						529	9							
01	0	4315	-0-	4315	9739	914	1	3190	3	N	192		377	
						211	9							
*02	12415 X	2676	-0-	-9739	-0-	282	1	2090	3	N	276	361 1	292	
						304	9							
HOLD EM WC														
WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863														
09	12000 X	10063	-0-	-1937	-0-	961	1	8296	3	N	368	368 1	52	
						401	4	405	9					
10	12400 X	9525	-0-	-2875	-0-	912	1	6009	3	N	-0-		52	
						2604	4							
11	12000 X	10183	-0-	-1817	-0-	1066	1	8459	3	N	598	558 1	92	
						658	9							
12	0	7131	-0-	7131	7131	766	1	5670	3	N	632	375 1	349	
						695	9							
01	0	6895	-0-	6895	14026	1014	1	4908	3	N	73	372 1	50	
						893	4	80	9					
*02	17792 X	3766	-0-	-14026	-0-	2466	1	1082	3	N	41		91	
						173	4	45	9					
HARRIER WC														
WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052														
09	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	30512	3	2606	9	N	2369	2400 1	187	
10	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	29488	3	1683	9	N	1530	1519 1	198	
11	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	28249	3	2402	9	N	2184	2147 1	235	
12	0	23773	-0-	23773	23773	22823	3	950	9	N	864	942 1	157	
01	0	24122	-0-	24122	47895	23223	3	899	9	N	817	900 1	74	
*02	68697 X	20802	-0-	-47895	-0-	19049	3	1753	9	N	1594	1451 1	217	
BLACKJACK														
WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902														
09	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	3422	1	20486	3	N	1048	1048 1	58	
						1153	9							
10	20026 X	16355	-0-	-3671	-0-	2263	1	13212	3	N	745	734 1	69	
						60	4	820	9					
11	19380 X	16050	-0-	-3330	-0-	1708	1	13327	3	N	915	936 1	48	
						8	4	1007	9					
12	0	24695	-0-	24695	24695	3865	1	19341	3	N	1351	1114 1	285	
						3	4	1486	9					
01	0	25960	-0-	25960	50655	3918	1	20615	3	N	1200	1110 1	375	
						107	4	1320	9					
*02	73876 X	23221	-0-	-50655	-0-	3466	1	18539	3	N	999	1079 1	295	
						117	4	1099	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE				//CONT.// WELL #:		31913 800 172232 1201 H		NON-ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 12/13/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	27837	3	5	4	N	719	719	1			53	
10	27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	791	9	20	4	N	749	742	1			60	
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	26630	3	9	4	N	1123	1112	1			71	
12	0	34189	-0-	34189	34189	824	9	1671	9	N	1519	1279	1			311	
01	0	50906	-0-	50906	85095	34208	3	1	4	N	1193	1086	1			418	
02	146395 X	61300	-0-	-85095	-0-	1312	9	56	4	N	1468	1451	1			435	
						59629	3										
						1615	9										
DUST DEVIL				WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					202	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
EL JEFE WC				WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223					
09	7200 X	6624	-0-	-576	-0-	5470	3	1154	9	Y	1049	1049	1			240	
10	7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	5336	3	996	9	Y	905	905	1			240	
11	5940 X	5662	-0-	-278	-0-	4518	3	1144	9	Y	1040	1040	1			240	
12	0	7957	-0-	7957	7957	6552	3	1405	9	Y	1277	1144	1			373	
01	0	9927	-0-	9927	17884	8478	3	1449	9	Y	1317	1299	1			391	
02	24379 X	6495	-0-	-17884	-0-	5546	3	949	9	Y	863	991	1			263	
BRONCO WC				WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921					
09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	33586	3	589	9	Y	535	523	1			42	
10	15655 X	1909	-0-	-13746	-0-	1532	3	377	9	Y	343	341	1			44	
11	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	14399	3	459	9	Y	417	416	1			45	
12	0	15620	-0-	15620	15620	13088	3	2532	9	Y	2302	1928	1			419	
01	0	18724	-0-	18724	34344	16110	3	2614	9	Y	2376	2580	1			215	
02	49136 X	14792	-0-	-34344	-0-	13257	3	1535	9	Y	1395	1420	1			190	
EL JEFE WC				WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511					
09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6542	3	751	9	Y	683	683	1			156	
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	4957	3	648	9	Y	589	589	1			156	
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4525	3	745	9	Y	677	677	1			156	
12	0	7200	-0-	7200	7200	6477	3	723	9	Y	657	621	1			192	
01	0	9389	-0-	9389	16589	8641	3	748	9	Y	680	670	1			202	
02	23150 X	6561	-0-	-16589	-0-	6096	3	465	9	Y	423	496	1			129	
BRONCO WC				WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979					
09	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	32856	3	1950	9	Y	1773	1755	1			140	
10	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	32887	3	1087	9	Y	988	1000	1			128	
11	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	28824	3	925	9	Y	841	879	1			90	
12	0	25808	-0-	25808	25808	25577	3	231	9	Y	210	262	1			38	
01	0	29563	-0-	29563	55371	29427	3	136	9	Y	124	151	1			11	
02	78115 X	22744	-0-	-55371	-0-	22351	3	393	9	Y	357	319	1			49	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232															
EL JEFE WC			WELL #: 801H			RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL		DEPTH 10801		PERF.11062		- 15179		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	11670	X	1577	-0-	-10093	-0-	624	3	953	9	Y	866	866	1			198	
10	12059	X	10511	-0-	-1548	-0-	9689	3	822	9	Y	747	747	1			198	
11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	11974	3	945	9	Y	859	859	1			198	
12	0		3274	-0-	3274	3274	2471	3	803	9	Y	730	715	1			213	
01	0		5251	-0-	5251	8525	4375	3	876	9	Y	796	773	1			236	
02	13388	X	4863	-0-	-8525	-0-	3810	3	1053	9	Y	957	901	1			292	
MONARCH STATE					WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL		DEPTH 9780		PERF.10149		- 16715	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EVERYTHINGS BIGGER WC					WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL		DEPTH 10996		PERF.11238		- 15467	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228	
HARRIER WC					WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL		DEPTH 10532		PERF.10660		- 14812	
09	27540	X	14910	-0-	-12630	-0-	14426	3	484	4	N	-0-					71	
10	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					71	
11	25560	X	346	-0-	-25214	-0-	31	3	25	4	N	264	184	1			151	
							290	9										
12	0		13538	-0-	13538	13538	12688	3	850	9	N	773	551	1			373	
01	0		27086	-0-	27086	40624	24898	3	1549	4	N	581	704	1			250	
							639	9										
*02	62074	X	21450	-0-	-40624	-0-	20703	3	626	4	N	110					360	
							121	9										
BLUE MARLIN STATE					WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL		DEPTH 9683		PERF. 9929		- 17157	
09	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	2296	3	7439	9	N	6763	6763	0			142	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5883	5883	0			142	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4136	4136	0			142	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4333	4281	0			194	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5072	5093	0			173	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3010	3055	0			128	
TEXAS TWO STEP WC					WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL		DEPTH 9445		PERF. 9695		- 13627	
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					295	
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	49	142	1			202	
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					202	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					219	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					229	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	71	1			248	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BLUE HERON WC		WELL #:		2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	9417	PERF. 9755 - 13803
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		63
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		63
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		63
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	272		335
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283		618
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	362 1	489

GREAT WHITE		WELL #:		1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 10460 - 14448
09		14968 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11955	3	3013	9	Y	24
10		56781 X	-0-	-0-	-0-	-0-	51754	3	5027	9	Y	38
11		80561 X	-0-	-0-	-0-	-0-	73860	3	6701	9	Y	29
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	44382	3	5038	9	Y	28
*01		105839 X	-0-	-0-	-0-	-0-	49420	3	6962	9	Y	62
02		55489 X	-0-	-0-	-0-	-0-	49457	3	4946	9	Y	30

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL	DEPTH	9647	PERF. 10009 - 13819
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	9563	PERF. 9603 - 19055
09		17986 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15993	3	1993	9	Y	285
10		20305 X	-0-	-0-	-793	-0-	17413	3	2099	9	Y	70
11		23970 X	-0-	-0-	-9173	-0-	13184	3	1613	9	Y	173
*12		22630 X	-0-	-0-	-294	-0-	20339	3	1997	9	Y	206
01		22630 X	-0-	-0-	-802	-0-	19362	3	2466	9	Y	333
02		20680 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17314	3	3366	9	Y	415

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL	DEPTH	9456	PERF. 9482 - 19084
09		14986 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11601	3	3385	9	Y	483
10		15111 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11546	3	3565	9	Y	119
11		9876 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7137	3	2739	9	Y	293
*12		8771 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5937	3	2834	9	Y	292
*01		9294 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5794	3	3500	9	Y	473
02		15155 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13996	3	1159	9	Y	143

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		802H	RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL	DEPTH	10107	PERF. 10406 - 14446
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	33 1	47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	34

DRAKE WC		WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. 9700 - 14003
09		10050 X	-0-	-0-	-8003	-0-	1031	3	1016	9	Y	8
10		6355 X	-0-	-0-	-2093	-0-	3978	3	284	9	Y	2
11		28853 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27432	3	1421	9	Y	6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3	1098	9	Y	6
*01		5917 X	-0-	-0-	-2453	-0-	1689	3	1775	9	Y	16
02		3836 X	-0-	-0-	-2892	-0-	580	3	364	9	Y	2

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
MONARCH STATE															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 172232															
WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	997	1	15396	3	Y	2109	2109	1		333
						746	4	2320	9						
10	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	2437	1	21699	3	Y	1491	1491	1		333
						620	4	1640	9						
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1543	1	4969	3	Y	1478	1478	1		333
						1191	4	1626	9						
12	0	29714	-0-	29714	29714	962	1	26459	3	Y	1800	1764	1		369
						313	4	1980	9						
01	T. A.	13845	-0-	13845	43559	2221	1	9303	3	Y	1747	1844	1		272
						399	4	1922	9						
02	T. A.	7958	-0-	7958	51517	1577	1	2697	3	Y	1094	1010	1		356
						2481	4	1203	9						

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328															
09	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14266	3	1185	9	Y	1077	1101	0		10
10	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	25696	3	3170	9	Y	2882	2868	0		24
11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	72825	3	8562	9	Y	7784	7771	0		37
12	0	57565	-0-	57565	57565	52178	3	5387	9	Y	4897	4904	0		30
*01	T. A.	93519	-0-	93519	151084	82510	3	11009	9	Y	10008	9939	0		99
02	T. A.	62855	-0-	62855	213939	57268	3	5587	9	Y	5079	5145	0		33

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	41374					Y	-0-	20	0		-0-
10	T. A.	11	-0-	11	41385	11	3			Y	-0-				-0-
11	42169 X	784	-0-	-41385	-0-	784	3			Y	-0-				-0-
12	0	4394	-0-	4394	4394	4394	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4394					Y	-0-				-0-
02	T. A.	15777	-0-	15777	20171	14483	3	1294	9	Y	1176	1168	0		8

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 172232																	
WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18403						Y	-0-	17	0		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18403						Y	NO RPT				-0-	
11	19370 X	967	-0-	-18403	-0-	967	3				Y	-0-				-0-	
12	0	4454	-0-	4454	4454	4454	3				Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4454						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	10107	-0-	10107	14561	9580	3	527	9		Y	479	476	0		3	
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10132 - 20128																	
09	122619 X	122619	-0-	-0-	-0-	6131	1	100079	3	N	14897	14897	0			364	
						22	4	16387	9								
10	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	6307	1	64588	3	N	8120	8120	0			364	
						198	4	8932	9								
11	125895 X	125895	-0-	-0-	-0-	7346	1	103050	3	N	14035	14035	0			364	
						60	4	15439	9								
12	0	86187	-0-	86187	86187	7394	1	61349	3	N	15831	15353	0			842	
						30	4	17414	9								
01	0	124978	-0-	124978	211165	6773	1	98880	3	N	17513	17563	0			792	
						61	4	19264	9								
02	271494 X	60329	-0-	-211165	-0-	4216	1	44838	3	N	9742	9590	0			944	
						559	4	10716	9								
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200																	
09	55680 X	51036	-0-	-4644	-0-	2630	1	42934	3	N	4966	4966	0			121	
						9	4	5463	9								
10	55273 X	10933	-0-	-44340	-0-	706	1	7227	3	N	2707	2707	0			121	
						22	4	2978	9								
11	52590 X	33088	-0-	-19502	-0-	1858	1	26069	3	N	4678	4678	0			121	
						15	4	5146	9								
12	0	27121	-0-	27121	27121	2721	1	22574	3	N	1650	1683	0			88	
						11	4	1815	9								
*01	65582 X	38461	-0-	-27121	-0-	2336	1	34098	3	N	1824	1830	0			82	
						21	4	2006	9								
02	47628 X	34293	-0-	-13335	-0-	2819	1	29983	3	N	1015	999	0			98	
						374	4	1117	9								
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 10108 - 20179																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MOCKINGBIRD STATE WC														
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH		9635 PERF. 9540 - 19650		EOM BALANCE
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	
09		54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	46549	3	8077	9	Y	7343	7318	0
10		56435 X	56435	-0-	-0-	-0-	49377	3	7058	9	Y	6416	6427	0
11		54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	48125	3	6841	9	Y	6219	6243	0
12	0		41453	-0-	41453	41453	36672	3	4781	9	Y	4346	4349	0
*01	T. A.		44394	-0-	44394	85847	38065	3	6329	9	Y	5754	5724	0
02	T. A.		34513	-0-	34513	120360	28983	3	5530	9	Y	5027	5051	0
MOCKINGBIRD STATE WC														
		WELL #:		3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9655 PERF. 9456 - 19577		EOM BALANCE
09		34860 X	30084	-0-	-4776	-0-	26353	3	3731	9	Y	3392	3384	0
10		36022 X	28761	-0-	-7261	-0-	25743	3	3018	9	Y	2744	2751	0
11		33480 X	30669	-0-	-2811	-0-	27548	3	3121	9	Y	2837	2846	0
12	0		23190	-0-	23190	23190	21110	3	2080	9	Y	1891	1893	0
*01	T. A.		24919	-0-	24919	48109	22136	3	2783	9	Y	2530	2517	0
02	T. A.		21720	-0-	21720	69829	18907	3	2813	9	Y	2557	2565	0
MOCKINGBIRD STATE WC														
		WELL #:		3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 9410 - 19485		EOM BALANCE
09		30870 X	29670	-0-	-1200	-0-	24130	3	5540	9	Y	5036	5024	0
10		31899 X	30363	-0-	-1536	-0-	25521	3	4842	9	Y	4402	4409	0
11		30870 X	28894	-0-	-1976	-0-	24265	3	4629	9	Y	4208	4225	0
12	0		20438	-0-	20438	20438	17348	3	3090	9	Y	2809	2812	0
*01	T. A.		22232	-0-	22232	42670	18119	3	4113	9	Y	3739	3719	0
02	T. A.		15961	-0-	15961	58631	13032	3	2929	9	Y	2663	2683	0
MOCKINGBIRD STATE WC														
		WELL #:		3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9370 - 19430		EOM BALANCE
09		51450 X	47966	-0-	-3484	-0-	40810	3	7156	9	Y	6505	6488	0
10		53165 X	45850	-0-	-7315	-0-	40058	3	5792	9	Y	5265	5278	0
11		51060 X	48327	-0-	-2733	-0-	42271	3	6056	9	Y	5505	5523	0
12	0		36144	-0-	36144	36144	31946	3	4198	9	Y	3816	3818	0
*01	T. A.		39279	-0-	39279	75423	33637	3	5642	9	Y	5129	5102	0
02	T. A.		47915	-0-	47915	123338	41733	3	6182	9	Y	5620	5635	0
GREAT WHITE														
		WELL #:		6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH		9372 PERF. 9423 - 19366		EOM BALANCE
09		28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-					Y	-0-	30	0
10		29357 X	1518	-0-	-27839	-0-	1518	3			Y	-0-		-0-
11		23100 X	1848	-0-	-21252	-0-	1848	3			Y	-0-		-0-
12	0		7905	-0-	7905	7905	7905	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7905					Y	-0-		-0-
02	T. A.		20186	-0-	20186	28091	19278	3	908	9	Y	825	820	0
BLUE MARLIN STATE														
		WELL #:		3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH		10642 PERF. 10950 - 20011		EOM BALANCE
09		113345 X	113345	-0-	-0-	-0-	98575	3	14770	9	N	13427	13427	0
10		85790 X	85790	-0-	-0-	-0-	72942	3	12848	9	N	11680	11680	0
11		61680 X	59688	-0-	-1992	-0-	50655	3	9033	9	N	8212	8212	0
12	0		64192	-0-	64192	64192	54724	3	9468	9	N	8607	8504	0
01	0		108532	-0-	108532	172724	97445	3	11087	9	N	10079	10120	0
02	244837 X		72113	-0-	-172724	-0-	70955	3	1158	9	N	1053	1352	0
BLUE MARLIN STATE														
		WELL #:		4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH		10443 PERF. 10691 - 21016		EOM BALANCE
09		51000 X	9095	-0-	-41905	-0-	9095	3			N	-0-		-0-
10		52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-		-0-
11		51000 X	45387	-0-	-5613	-0-	45387	3			N	-0-		-0-
12	0		53496	-0-	53496	53496	53496	3			N	-0-		-0-
01	0		16419	-0-	16419	69915	16275	3	144	9	N	131	127	0
02	99297 X		29382	-0-	-69915	-0-	26470	3	2912	9	N	2647	2538	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232											
BLUE MARLIN STATE				WELL #:		2H		RRCID -> 287578		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL		DEPTH 10465		PERF.10741 - 20467	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		92942 X	92942	-0-	-0-	-0-	92942	3		N	-0-					-0-	
10		112818 X	112818	-0-	-0-	-0-	112818	3		N	-0-					-0-	
11		89820 X	49355	-0-	-40465	-0-	49355	3		N	-0-					-0-	
12		0	25558	-0-	25558	25558	25558	3		N	-0-					-0-	
01		0	48493	-0-	48493	74051	48299	3	194	9	N	176		170	0	6	
02		143344 X	69293	-0-	-74051	-0-	65412	3	3881	9	N	3528		3384	0	150	
BIG KAHUNA				WELL #:		2H		RRCID -> 287767		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL		DEPTH 9860		PERF.10249 - 20419	
09		5430 X	2885	-0-	-2545	-0-	2681	3	204	9	Y	185		187	0	-0-	
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3154	3	277	9	Y	252		251	0	1	
11		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8731	3	921	9	Y	837		834	0	4	
12		0	5739	-0-	5739	5739	4015	3	1724	9	Y	1567		1568	0	3	
*01		3100 N	5160	-0-	2060	7799	3556	3	1604	9	Y	1458		1449	0	12	
02		14662 X	6863	-0-	-7799	-0-	5177	3	1686	9	Y	1533		1534	0	11	
BIG KAHUNA				WELL #:		5H		RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019		TOTAL		DEPTH 9713		PERF.10046 - 20249	
09		39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	31227	3	7827	9	Y	7115		7132	0	10	
10		41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	32950	3	8191	9	Y	7446		7439	0	17	
11		38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	30643	3	7673	9	Y	6975		6958	0	34	
12		0	35766	-0-	35766	35766	29368	3	6398	9	Y	5816		5838	0	12	
*01		68207 X	32441	-0-	-35766	-0-	26147	3	6294	9	Y	5722		5686	0	48	
02		37156 X	24695	-0-	-12461	-0-	19249	3	5446	9	Y	4951		4964	0	35	
BIG KAHUNA				WELL #:		3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL		DEPTH 9688		PERF.10110 - 20235	
09		58740 X	40162	-0-	-18578	-0-	32047	3	8115	9	Y	7377		7397	0	10	
10		53103 X	39033	-0-	-14070	-0-	31098	3	7935	9	Y	7214		7208	0	16	
11		51390 X	41356	-0-	-10034	-0-	32919	3	8437	9	Y	7670		7648	0	38	
12		0	45907	-0-	45907	45907	37368	3	8539	9	Y	7763		7785	0	16	
*01		85194 X	39287	-0-	-45907	-0-	31437	3	7850	9	Y	7136		7092	0	60	
02		45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	37192	3	8097	9	Y	7361		7369	0	52	
BIG KAHUNA				WELL #:		4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL		DEPTH 9873		PERF.10378 - 20519	
09		102210 X	-0-	-0-	-102210	-0-				Y	-0-					-0-	
10		78368 X	5343	-0-	-73025	-0-	4104	3	1239	9	Y	1126		1123	0	3	
11		28474 X	28474	-0-	-0-	-0-	21262	3	7212	9	Y	6556		6527	0	32	
12		0	34331	-0-	34331	34331	27469	3	6862	9	Y	6238		6257	0	13	
*01		62510 X	28179	-0-	-34331	-0-	22174	3	6005	9	Y	5459		5426	0	46	
02		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	22117	3	7217	9	Y	6561		6561	0	46	
HOLD EM WC				WELL #:		2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL		DEPTH 9586		PERF.10025 - 20268	
09		35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	30148	3	5475	9	Y	4977		4975	0	44	
10		47461 X	32572	-0-	-14889	-0-	27530	3	5042	9	Y	4584		4590	0	38	
11		45930 X	39492	-0-	-6438	-0-	34334	3	5158	9	Y	4689		4704	0	23	
12		0	25913	-0-	25913	25913	22423	3	3490	9	Y	3173		3176	0	20	
*01		47934 X	22021	-0-	-25913	-0-	18238	3	3783	9	Y	3439		3425	0	34	
02		36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	30022	3	6578	9	Y	5980		5975	0	39	
HOLD EM WC				WELL #:		2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL		DEPTH 9718		PERF.10376 - 20573	
09		86321 X	86321	-0-	-0-	-0-	76469	3	9852	9	Y	8956		8933	0	79	
10		162603 X	162603	-0-	-0-	-0-	145440	3	17163	9	Y	15603		15552	0	130	
11		65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	57916	3	8027	9	Y	7297		7392	0	35	
12		0	32865	-0-	32865	32865	28616	3	4249	9	Y	3863		3874	0	24	
*01		89218 X	39188	-0-	-50030	-0-	32691	3	6497	9	Y	5906		5872	0	58	
02		116872 X	40044	-0-	-76828	-0-	34056	3	5988	9	Y	5444		5467	0	35	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER			//CONT.// WELL #:			31913 800 2H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 288186		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2018			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	128081 X	128081		-0-	-0-	-0-		128081	3			N	-0-					-0-
10	120584 X	120584		-0-	-0-	-0-		120584	3			N	-0-					-0-
11	109320 X	54054		-0-	-55266	-0-		54054	3			N	-0-					-0-
12	0	44389		-0-	44389	44389		44389	3			N	-0-					-0-
01	0	84473		-0-	84473	128862		84211	3	262	9	N	238	230	0			8
02	199847 X	70985		-0-	-128862	-0-		65730	3	5255	9	N	4777	4582	0			203
ALPHA STATE			WELL #:			1H	RRCID -> 288298	COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404							
09	65070 X	57639		-0-	-7431	-0-		48051	3	9588	9	Y	8716	8744	0			12
10	67239 X	58431		-0-	-8808	-0-		49029	3	9402	9	Y	8547	8540	0			19
11	64140 X	53702		-0-	-10438	-0-		44890	3	8812	9	Y	8011	7991	0			39
12	0	57716		-0-	57716	57716		50630	3	7086	9	Y	6442	6468	0			13
*01	84685 X	26969		-0-	-57716	-0-		22656	3	4313	9	Y	3921	3901	0			33
02	53788 X	35058		-0-	-18730	-0-		29970	3	5088	9	Y	4625	4625	0			33
ALPHA STATE			WELL #:			2H	RRCID -> 288299	COMPL. DATE 11/07/2019			TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826							
09	104580 X	59695		-0-	-44885	-0-		50523	3	9172	9	Y	8338	8367	0			12
10	108066 X	55403		-0-	-52663	-0-		45346	3	10057	9	Y	9143	9134	0			21
11	104580 X	52087		-0-	-52493	-0-		42608	3	9479	9	Y	8617	8596	0			42
12	0	51141		-0-	51141	51141		40473	3	10668	9	Y	9698	9720	0			20
*01	111069 X	59928		-0-	-51141	-0-		51682	3	8246	9	Y	7496	7453	0			63
02	55720 X	35768		-0-	-19952	-0-		29234	3	6534	9	Y	5940	5961	0			42
TWISTER STATE			WELL #:			2H	RRCID -> 288353	COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822							
09	70890 X	66886		-0-	-4004	-0-		64036	3	2850	9	Y	2591	2602	0			4
10	109585 X	87460		-0-	-22125	-0-		84326	3	3134	9	Y	2849	2847	0			6
11	115710 X	83683		-0-	-32027	-0-		80700	3	2983	9	Y	2712	2705	0			13
12	0	103276		-0-	103276	103276		99623	3	3653	9	Y	3321	3327	0			7
*01	T. A.	99663		-0-	99663	202939		95715	3	3948	9	Y	3589	3566	0			30
02	T. A.	85766		-0-	85766	288705		83103	3	2663	9	Y	2421	2434	0			17
TWISTER STATE			WELL #:			1H	RRCID -> 288410	COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483							
09	141270 X	98605		-0-	-42665	-0-		91966	3	6639	9	Y	6035	6073	0			8
10	145979 X	139139		-0-	-6840	-0-		129890	3	9249	9	Y	8408	8397	0			19
11	167938 X	167938		-0-	-0-	-0-		156697	3	11241	9	Y	10219	10188	0			50
12	0	181992		-0-	181992	181992		169928	3	12064	9	Y	10967	10995	0			22
*01	T. A.	155244		-0-	155244	337236		143730	3	11514	9	Y	10467	10401	0			88
02	T. A.	128593		-0-	128593	465829		118330	3	10263	9	Y	9330	9352	0			66
HOLD EM WC			WELL #:			2203H	RRCID -> 288424	COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366							
09	39270 X	34912		-0-	-4358	-0-		31776	3	3136	9	Y	2851	2836	0			25
10	37040 X	37040		-0-	-0-	-0-		33629	3	3411	9	Y	3101	3100	0			26
11	23274 X	23274		-0-	-0-	-0-		21067	3	2207	9	Y	2006	2022	0			10
12	0	15597		-0-	15597	15597		14098	3	1499	9	Y	1363	1365	0			8
*01	36084 X	18669		-0-	-17415	-0-		16283	3	2386	9	Y	2169	2156	0			21
02	33460 X	18246		-0-	-15214	-0-		16307	3	1939	9	Y	1763	1773	0			11
TWISTER STATE			WELL #:			3H	RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535							
09	145170 X	67635		-0-	-77535	-0-		63628	3	4007	9	Y	3643	3668	0			5
10	146537 X	131923		-0-	-14614	-0-		124470	3	7453	9	Y	6775	6765	0			15
11	148950 X	125695		-0-	-23255	-0-		118039	3	7656	9	Y	6960	6941	0			34
12	0	133446		-0-	133446	133446		125480	3	7966	9	Y	7242	7261	0			15
*01	T. A.	114484		-0-	114484	247930		106887	3	7597	9	Y	6906	6863	0			58
02	T. A.	101993		-0-	101993	349923		94513	3	7480	9	Y	6800	6810	0			48

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE										//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
										WELL #:	4H	RRCID	->	288470	COMPL.	DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10819	-	20853	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		42840	X	17267	-0-	-	-25573	-0-				16576	3	691	9	Y	628	638	0			1			
10		75981	X	68573	-0-	-	-7408	-0-				65646	3	2927	9	Y	2661	2656	0			6			
11		73530	X	39889	-0-	-	-33641	-0-				38026	3	1863	9	Y	1694	1692	0			8			
12		0		86526	-0-	-	86526	86526				82565	3	3961	9	Y	3601	3602	0			7			
*01		T. A.		77342	-0-	-	77342	163868				73408	3	3934	9	Y	3576	3553	0			30			
02		T. A.		66623	-0-	-	66623	230491				64313	3	2310	9	Y	2100	2115	0			15			
HOLD EM WC										WELL #:	2202H	RRCID	->	288520	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9929	-	20124	
09		58311	X	58311	-0-	-	-0-	-0-				53065	3	5246	9	Y	4769	4765	0			42			
10		64945	X	25636	-0-	-	-39309	-0-				22733	3	2903	9	Y	2639	2659	0			22			
11		62850	X	32669	-0-	-	-30181	-0-				28626	3	4043	9	Y	3675	3679	0			18			
12		0		43472	-0-	-	43472	43472				39390	3	4082	9	Y	3711	3706	0			23			
*01		89767	X	46295	-0-	-	-43472	-0-				40598	3	5697	9	Y	5179	5151	0			51			
02		42560	X	37211	-0-	-	-5349	-0-				33522	3	3689	9	Y	3354	3383	0			22			
HEAD HONCHO STATE										WELL #:	2H	RRCID	->	288761	COMPL.	DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9926	PERF.	10257	-	20443	
09		52830	X	46387	-0-	-	-6443	-0-				39719	3	6668	9	Y	6062	6081	0			8			
10		54591	X	32087	-0-	-	-22504	-0-				27497	3	4590	9	Y	4173	4172	0			9			
11		52830	X	36986	-0-	-	-15844	-0-				31302	3	5684	9	Y	5167	5151	0			25			
12		0		29797	-0-	-	29797	29797				24592	3	5205	9	Y	4732	4747	0			10			
*01		48698	X	18901	-0-	-	-29797	-0-				15437	3	3464	9	Y	3149	3132	0			27			
02		43288	X	27311	-0-	-	-15977	-0-				21966	3	5345	9	Y	4859	4852	0			34			
HEAD HONCHO STATE										WELL #:	1H	RRCID	->	288762	COMPL.	DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.	10224	-	19746	
09		60480	X	46605	-0-	-	-13875	-0-				38355	3	8250	9	Y	7500	7527	0			10			
10		62496	X	50974	-0-	-	-11522	-0-				42085	3	8889	9	Y	8081	8073	0			18			
11		60480	X	52920	-0-	-	-7560	-0-				43487	3	9433	9	Y	8575	8551	0			42			
12		0		49211	-0-	-	49211	49211				40661	3	8550	9	Y	7773	7799	0			16			
*01		80677	X	31466	-0-	-	-49211	-0-				25545	3	5921	9	Y	5383	5354	0			45			
02		46032	X	32874	-0-	-	-13158	-0-				26912	3	5962	9	Y	5420	5427	0			38			
LONESTAR STATE										WELL #:	1H	RRCID	->	288881	COMPL.	DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	10184	-	20151	
09		72360	X	58174	-0-	-	-14186	-0-				49894	3	8280	9	Y	7527	7551	0			10			
10		80197	X	65243	-0-	-	-14954	-0-				55867	3	9376	9	Y	8524	8515	0			19			
11		77610	X	61377	-0-	-	-16233	-0-				53522	3	7855	9	Y	7141	7125	0			35			
12		0		61256	-0-	-	61256	61256				52697	3	8559	9	Y	7781	7800	0			16			
*01		113408	X	52152	-0-	-	-61256	-0-				43718	3	8434	9	Y	7667	7618	0			65			
02		58940	X	22969	-0-	-	-35971	-0-				19467	3	3502	9	Y	3184	3227	0			22			
LONESTAR STATE										WELL #:	2H	RRCID	->	288946	COMPL.	DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	10356	-	20417	
09		86340	X	66396	-0-	-	-19944	-0-				57579	3	8817	9	Y	8015	8042	0			11			
10		89218	X	67262	-0-	-	-21956	-0-				58145	3	9117	9	Y	8288	8280	0			19			
11		76260	X	74878	-0-	-	-1382	-0-				65506	3	9372	9	Y	8520	8497	0			42			
12		0		77060	-0-	-	77060	77060				67290	3	9770	9	Y	8882	8906	0			18			
*01		158191	X	81131	-0-	-	-77060	-0-				68969	3	12162	9	Y	11056	10981	0			93			
02		61964	X	39435	-0-	-	-22529	-0-				32497	3	6938	9	Y	6307	6356	0			44			
MONARCH STATE										WELL #:	1H	RRCID	->	289017	COMPL.	DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10000	-	20276	
09		141157	X	141157	-0-	-	-0-	-0-				119953	3	21204	9	Y	19276	19267	0			170			
10		142366	X	142366	-0-	-	-0-	-0-				124474	3	17892	9	Y	16265	16299	0			136			
11		134478	X	134478	-0-	-	-0-	-0-				117297	3	17181	9	Y	15619	15680	0			75			
12		0		124790	-0-	-	124790	124790				109530	3	15260	9	Y	13873	13862	0			86			
*01		243887	X	119097	-0-	-	-124790	-0-				101491	3	17606	9	Y	16005	15933	0			158			
02		131405	X	131405	-0-	-	-0-	-0-				114862	3	16543	9	Y	15039	15100	0			97			

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																																									
BATTLESHIP															WELL #:															2H															RRCID -> 289043															COMPL. DATE 11/16/2019															TOTAL DEPTH 9790															PERF.10418 - 19530														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
09	84870	X			69243		-0-	-15627			-0-				55242	3	14001	9	N			N	12728		12768	0							18																																																																							
10	84197	X			84197		-0-	-0-			-0-				68047	3	16150	9	N			N	14682		14667	0							33																																																																							
11	77310	X			62800		-0-	-14510			-0-				48811	3	13989	9	N			N	12717		12687	0							63																																																																							
12	0				65245		-0-	65245			65245				51812	3	13433	9	N			N	12212		12250	0							25																																																																							
*01	135425	X			70180		-0-	-65245			-0-				55899	3	14281	9	N			N	12983		12899	0							109																																																																							
02	76048	X			61002		-0-	-15046			-0-				48685	3	12317	9	N			N	11197		11227	0							79																																																																							
LONESTAR STATE															WELL #:															3H															RRCID -> 289046															COMPL. DATE 11/17/2019															TOTAL DEPTH 9640															PERF.10090 - 20289														
09	81240	X			66257		-0-	-14983			-0-				56227	3	10030	9	Y			Y	9118		9147	0							13																																																																							
10	83948	X			71059		-0-	-12889			-0-				59697	3	11362	9	Y			Y	10329		10319	0							23																																																																							
11	81240	X			58545		-0-	-22695			-0-				50219	3	8326	9	Y			Y	7569		7555	0							37																																																																							
12	0				2889		-0-	2889			2889				2628	3	261	9	Y			Y	237		274	0							-0-																																																																							
*01	69316	X			2768		-0-	-66548			-0-				2743	3	25	9	Y			Y	23		23	0							-0-																																																																							
02	64176	X			39800		-0-	-24376			-0-				33695	3	6105	9	Y			Y	5550		5511	0							39																																																																							
MONARCH STATE															WELL #:															2H															RRCID -> 289075															COMPL. DATE 03/19/2020															TOTAL DEPTH 9628															PERF.10033 - 20059														
09	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
10	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
11	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
12	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
01	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
02	0	Z	NO RPT		-0-		-0-	-0-			-0-								Y			Y	NO RPT			-0-								-0-																																																																						
MONARCH STATE															WELL #:															4H															RRCID -> 289076															COMPL. DATE 03/16/2020															TOTAL DEPTH 9680															PERF.10117 - 20156														
09	37650	X			19914		-0-	-17736			-0-				14415	3	5499	9	Y			Y	4999		5001	0							44																																																																							
10	22839	X			22839		-0-	-0-			-0-				16811	3	6028	9	Y			Y	5480		5478	0							46																																																																							
11	23790	X			22713		-0-	-1077			-0-				17801	3	4912	9	Y			Y	4465		4490	0							21																																																																							
12	0				18008		-0-	18008			18008				13753	3	4255	9	Y			Y	3868		3865	0							24																																																																							
*01	37795	X			19787		-0-	-18008			-0-				14192	3	5595	9	Y			Y	5086		5060	0							50																																																																							
02	47011	X			47011		-0-	-0-			-0-				42326	3	4685	9	Y			Y	4259		4281	0							28																																																																							
DIVA															WELL #:															2H															RRCID -> 289370															COMPL. DATE 12/11/2019															TOTAL DEPTH 9938															PERF.10396 - 20461														
09	1440	X			-0-		-0-	-1440			-0-								Y			Y	839		843	0							1																																																																							
10	11525	X			11525		-0-	-0-			-0-				9366	3	2159	9	Y			Y	1963		1960	0							4																																																																							
11	55201	X			55201		-0-	-0-			-0-				46976	3	8225	9	Y			Y	7477		7444	0							37																																																																							
12	0				52494		-0-	52494			52494				43847	3	8647	9	Y			Y	7861		7882	0							16																																																																							
*01	91749	X			39255		-0-	-52494			-0-				31461	3	7794	9	Y			Y	7085		7041	0							60																																																																							
02	37983	X			37983		-0-	-0-			-0-				31230	3	6753	9	Y			Y	6139		6156	0							43																																																																							
DIVA															WELL #:															3H															RRCID -> 289371															COMPL. DATE 12/11/2019															TOTAL DEPTH 9794															PERF.10230 - 20368														
09	96303	X			96303		-0-	-0-			-0-				81262	3	15041	9	Y			Y	13674		13716	0							19																																																																							
10	89900	X			77816		-0-	-12084			-0-				62911	3	14905	9	Y			Y	13550		13538	0							31																																																																							
11	97080	X			65562		-0-	-31518			-0-				52883	3	12679	9	Y			Y	11526		11500	0							57																																																																							
12	0				54576		-0-	54576			54576				43723	3	10853	9	Y			Y	9866		9903	0							20																																																																							
*01	100316	X			44366		-0-	-55950			-0-				35023	3	9343	9	Y			Y	8494		8442	0							72																																																																							
02	89880	X			42542		-0-	-47338			-0-				33699	3	8843	9	Y			Y	8039		8054	0							57																																																																							
DIVA															WELL #:															4H															RRCID -> 289374															COMPL. DATE 01/10/2020															TOTAL DEPTH 9953															PERF.10301 - 20461														
09	38610	X			9659		-0-	-28951			-0-				6219	3	3440	9	Y			Y	3127		3142	0							4																																																																							
10	10664	X			8294		-0-	-2370			-0-				6385	3	1909	9	Y			Y	1735		1735	0							4																																																																							
11	12270	X			9878		-0-	-2392			-0-				8286	3	1592	9	Y			Y	1447		1444	0							7																																																																							
12	0				2141		-0-	2141			2141				1754	3	387	9	Y			Y	352		358	0							1																																																																							
*01	53407	X			51266		-0-	-2141			-0-				42356	3	8910	9	Y			Y	8100		8033	0							68																																																																							
02	44221	X			44221		-0-	-0-			-0-				34818	3	9403	9	Y			Y	8548		8556	0							60																																																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA				//CONT.// WELL #:		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	50070 X	36195	-0-	-	-13875	-0-		28092	3	8103	9	Y	7366	7387	0		10
10	51739 X	33368	-0-	-	-18371	-0-		25138	3	8230	9	Y	7482	7475	0		17
11	47670 X	28935	-0-	-	-18735	-0-		21617	3	7318	9	Y	6653	6637	0		33
12	0	58365	-0-	-	58365	58365		46295	3	12070	9	Y	10973	10984	0		22
*01	T. A.	50720	-0-	-	50720	109085		39681	3	11039	9	Y	10035	9972	0		85
02	T. A.	66528	-0-	-	66528	175613		56343	3	10185	9	Y	9259	9279	0		65
MONARCH STATE				WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL	DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317		
09	52260 X	45097	-0-	-	-7163	-0-		39013	3	6084	9	Y	5531	5529	0		49
10	53568 X	47393	-0-	-	-6175	-0-		42567	3	4826	9	Y	4387	4399	0		37
11	49050 X	49050	-0-	-	-0-	-0-		43921	3	5129	9	Y	4663	4678	0		22
12	0	51326	-0-	-	51326	51326		46347	3	4979	9	Y	4526	4520	0		28
*01	97318 X	45992	-0-	-	-51326	-0-		40632	3	5360	9	Y	4873	4853	0		48
02	44381 X	44381	-0-	-	-0-	-0-		39340	3	5041	9	Y	4583	4601	0		30
EL JEFE WC				WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560		
09	116340 X	93598	-0-	-	-22742	-0-		89348	3	4250	9	N	3864	3880	0		5
10	121210 X	111421	-0-	-	-9789	-0-		106395	3	5026	9	N	4569	4564	0		10
11	117570 X	112081	-0-	-	-5489	-0-		106778	3	5303	9	N	4821	4807	0		24
12	0	110657	-0-	-	110657	110657		106636	3	4021	9	N	3655	3672	0		7
*01	210595 X	99938	-0-	-	-110657	-0-		96092	3	3846	9	N	3496	3474	0		29
02	100632 X	80646	-0-	-	-19986	-0-		75302	3	5344	9	N	4858	4853	0		34
EL JEFE WC				WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE 09/24/2020		TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434		
09	86130 X	60237	-0-	-	-25893	-0-		49151	3	11086	9	Y	10078	10106	0		14
10	77066 X	61089	-0-	-	-15977	-0-		50747	3	10342	9	Y	9402	9395	0		21
11	68370 X	46958	-0-	-	-21412	-0-		37662	3	9296	9	Y	8451	8430	0		42
12	0	55919	-0-	-	55919	55919		42573	3	13346	9	Y	12133	12150	0		25
*01	110220 X	54301	-0-	-	-55919	-0-		40424	3	13877	9	Y	12615	12534	0		106
02	56224 X	53932	-0-	-	-2292	-0-		45627	3	8305	9	Y	7550	7603	0		53
EL JEFE WC				WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE 09/24/2020		TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666		
09	113925 X	113925	-0-	-	-0-	-0-		98748	3	15177	9	Y	13797	13831	0		19
10	101494 X	78454	-0-	-	-23040	-0-		66273	3	12181	9	Y	11074	11068	0		25
11	81450 X	77523	-0-	-	-3927	-0-		64842	3	12681	9	Y	11528	11496	0		57
12	0	78425	-0-	-	78425	78425		66814	3	11611	9	Y	10555	10590	0		22
*01	145289 X	66864	-0-	-	-78425	-0-		56565	3	10299	9	Y	9363	9306	0		79
02	106344 X	59723	-0-	-	-46621	-0-		49421	3	10302	9	Y	9365	9378	0		66
EL JEFE WC				WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395		
09	137070 X	137070	-0-	-	-0-	-0-		129792	3	7278	9	N	6616	6640	0		9
10	139439 X	139439	-0-	-	-0-	-0-		131519	3	7920	9	N	7200	7193	0		16
11	128575 X	128575	-0-	-	-0-	-0-		120772	3	7803	9	N	7094	7075	0		35
12	0	121744	-0-	-	121744	121744		116134	3	5610	9	N	5100	5125	0		10
*01	231776 X	110032	-0-	-	-121744	-0-		104665	3	5367	9	N	4879	4848	0		41
02	96322 X	96322	-0-	-	-0-	-0-		92479	3	3843	9	N	3494	3510	0		25
ALPHA STATE				WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915		
09	363570 X	124877	-0-	-	-238693	-0-		117519	3	7358	9	N	6689	6731	0		9
10	375689 X	109319	-0-	-	-266370	-0-		104019	3	5300	9	N	4818	4816	0		11
11	363570 X	123274	-0-	-	-240296	-0-		115927	3	7347	9	N	6679	6657	0		33
12	0	107754	-0-	-	107754	107754		101154	3	6600	9	N	6000	6021	0		12
*01	212878 X	105124	-0-	-	-107754	-0-		98337	3	6787	9	N	6170	6130	0		52
02	116564 X	108757	-0-	-	-7807	-0-		102425	3	6332	9	N	5756	5768	0		40

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232											
ALPHA STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	-	20696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	241620 X	166769	-0-	-74851	-0-		139611	3	27158	9	N	24689	24778	0		34
10	193995 X	193995	-0-	-0-	-0-		172194	3	21801	9	N	19819	19808	0		45
11	219305 X	219305	-0-	-0-	-0-		194463	3	24842	9	N	22584	22518	0		111
12	0	219130	-0-	219130	219130		196830	3	22300	9	N	20273	20343	0		41
*01	420721 X	201591	-0-	-219130	-0-		182509	3	19082	9	N	17347	17242	0		146
02	184123 X	184123	-0-	-0-	-0-		166783	3	17340	9	N	15764	15799	0		111
ALPHA STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	-	20742	
09	256470 X	100038	-0-	-156432	-0-		91071	3	8967	9	N	8152	8180	0		11
10	265019 X	128502	-0-	-136517	-0-		117652	3	10850	9	N	9864	9853	0		22
11	166020 X	133263	-0-	-32757	-0-		126604	3	6659	9	N	6054	6046	0		30
12	0	116920	-0-	116920	116920		110827	3	6093	9	N	5539	5558	0		11
*01	219288 X	102368	-0-	-116920	-0-		96881	3	5487	9	N	4988	4957	0		42
02	116060 X	88461	-0-	-27599	-0-		83576	3	4885	9	N	4441	4452	0		31
ROULETTE				WELL #:	6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	-	20558	
09	297540 X	118308	-0-	-179232	-0-		106569	3	11739	9	N	10672	10661	0		99
10	213776 X	133906	-0-	-79870	-0-		120495	3	13411	9	N	12192	12075	0		216
11	206880 X	186498	-0-	-20382	-0-		170496	3	16002	9	N	14547	14669	0		94
12	0	193139	-0-	193139	193139		179650	3	13489	9	N	12263	12236	0		121
*01	355724 X	162585	-0-	-193139	-0-		148314	3	14271	9	N	12974	12982	0		113
02	153051 X	153051	-0-	-0-	-0-		140672	3	12379	9	N	11254	11221	0		146
ROULETTE				WELL #:	3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	-	19839	
09	158520 X	120687	-0-	-37833	-0-		98543	3	22144	9	N	20131	20095	0		188
10	163804 X	93504	-0-	-70300	-0-		73610	3	19894	9	N	18085	17952	0		321
11	138810 X	65103	-0-	-73707	-0-		54160	3	10943	9	N	9948	10205	0		64
12	0	115586	-0-	115586	115586		97371	3	18215	9	N	16559	16459	0		164
*01	202169 X	86583	-0-	-115586	-0-		71956	3	14627	9	N	13297	13345	0		116
02	112644 X	68579	-0-	-44065	-0-		55038	3	13541	9	N	12310	12267	0		159
ALPHA STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	-	20530	
09	197460 X	105922	-0-	-91538	-0-		91414	3	14508	9	N	13189	13232	0		18
10	204042 X	130579	-0-	-73463	-0-		112769	3	17810	9	N	16191	16172	0		37
11	197460 X	166217	-0-	-31243	-0-		153383	3	12834	9	N	11667	11647	0		57
12	0	171187	-0-	171187	171187		157162	3	14025	9	N	12750	12781	0		26
*01	325485 X	154298	-0-	-171187	-0-		140775	3	13523	9	N	12294	12216	0		104
02	117936 X	107735	-0-	-10201	-0-		98506	3	9229	9	N	8390	8435	0		59
ROULETTE				WELL #:	2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942	
09	172380 X	93646	-0-	-78734	-0-		80878	3	12768	9	N	11607	11609	0		108
10	140492 X	127760	-0-	-12732	-0-		111527	3	16233	9	N	14757	14603	0		262
11	124170 X	105854	-0-	-18316	-0-		90985	3	14869	9	N	13517	13692	0		87
12	0	101202	-0-	101202	101202		89854	3	11348	9	N	10316	10301	0		102
*01	189391 X	88189	-0-	-101202	-0-		75075	3	13114	9	N	11922	11920	0		104
02	115108 X	68624	-0-	-46484	-0-		59491	3	9133	9	N	8303	8300	0		107
ROULETTE				WELL #:	1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306	
09	161610 X	125632	-0-	-35978	-0-		102649	3	22983	9	N	20894	20864	0		195
10	150629 X	101363	-0-	-49266	-0-		81557	3	19806	9	N	18005	17881	0		319
11	129030 X	94520	-0-	-34510	-0-		75310	3	19210	9	N	17464	17670	0		113
12	0	120821	-0-	120821	120821		100527	3	20294	9	N	18449	18379	0		183
*01	213752 X	92931	-0-	-120821	-0-		77291	3	15640	9	N	14218	14277	0		124
02	117264 X	82151	-0-	-35113	-0-		66618	3	15533	9	N	14121	14062	0		183

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	125890 X	125890	-0-	-0-	-0-	101017	3	24873	9	N	22612	22676	0	200
10	124907 X	124907	-0-	-0-	-0-	107053	3	17854	9	N	16231	16296	0	135
11	98799 X	98799	-0-	-0-	-0-	83583	3	15216	9	N	13833	13901	0	67
12	0	86565	-0-	86565	86565	74323	3	12242	9	N	11129	11127	0	69
*01	158195 X	71630	-0-	-86565	-0-	59912	3	11718	9	N	10653	10617	0	105
02	81508 X	59037	-0-	-22471	-0-	47422	3	11615	9	N	10559	10596	0	68
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815														
09	128990 X	128990	-0-	-0-	-0-	104918	3	24072	9	N	21884	21891	0	193
10	130908 X	130908	-0-	-0-	-0-	110898	3	20010	9	N	18191	18232	0	152
11	122070 X	115972	-0-	-6098	-0-	98024	3	17948	9	N	16316	16390	0	78
12	0	105329	-0-	105329	105329	90879	3	14450	9	N	13136	13133	0	81
*01	193710 X	88381	-0-	-105329	-0-	74850	3	13531	9	N	12301	12260	0	122
02	113932 X	71747	-0-	-42185	-0-	59931	3	11816	9	N	10742	10794	0	70
ROULETTE														
WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10693 - 20554														
09	212280 X	61125	-0-	-151155	-0-	57713	3	3412	9	N	3102	3155	0	29
10	221929 X	14763	-0-	-207166	-0-	13912	3	851	9	N	774	789	0	14
11	214770 X	56	-0-	-214714	-0-	33	3	23	9	N	21	35	0	-0-
12	0	33326	-0-	33326	33326	33298	3	28	9	N	25	25	0	-0-
*01	217155 X	103288	-0-	-113867	-0-	98490	3	4798	9	N	4362	4324	0	38
02	170461 X	170461	-0-	-0-	-0-	159506	3	10955	9	N	9959	9868	0	129
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506														
09	123660 X	104868	-0-	-18792	-0-	80845	3	24023	9	N	21839	21746	0	193
10	127782 X	114222	-0-	-13560	-0-	91746	3	22476	9	N	20433	20455	0	171
11	101372 X	101372	-0-	-0-	-0-	81210	3	20162	9	N	18329	18412	0	88
12	0	90869	-0-	90869	90869	74739	3	16130	9	N	14664	14661	0	91
*01	168054 X	77185	-0-	-90869	-0-	62009	3	15176	9	N	13796	13751	0	136
02	103180 X	93447	-0-	-9733	-0-	77615	3	15832	9	N	14393	14436	0	93
ROULETTE														
WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 11025 - 20928														
09	120191 X	120191	-0-	-0-	-0-	117660	3	2531	9	N	2301	2314	0	21
10	133420 X	133420	-0-	-0-	-0-	130265	3	3155	9	N	2868	2838	0	51
11	115710 X	102062	-0-	-13648	-0-	98667	3	3395	9	N	3086	3117	0	20
12	0	144074	-0-	144074	144074	139310	3	4764	9	N	4331	4308	0	43
*01	279729 X	135655	-0-	-144074	-0-	130860	3	4795	9	N	4359	4364	0	38
02	112067 X	112067	-0-	-0-	-0-	108263	3	3804	9	N	3458	3451	0	45
GREAT WHITE														
WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204														
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
10	22134 X	1278	-0-	-20856	-0-	1278	3			Y	-0-			-0-
11	21420 X	750	-0-	-20670	-0-	750	3			Y	-0-			-0-
12	0	3965	-0-	3965	3965	3965	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3965					Y	-0-			-0-
02	T. A.	10590	-0-	10590	14555	10216	3	374	9	Y	340	338	0	2
BIG KAHUNA														
WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 10970 - 21125														
09	SHUT IN	213427	-0-	213427	968977	192734	3	20693	9	N	18812	18752	0	175
10	SHUT IN	133127	-0-	133127	1102104	122020	3	11107	9	N	10097	10093	0	179
11	1230600 X	128496	-0-	-1102104	-0-	116561	3	11935	9	N	10850	10959	0	70
12	209901 X	131894	-0-	-78007	-0-	120352	3	11542	9	N	10493	10459	0	104
*01	209901 X	175281	-0-	-34620	-0-	165304	3	9977	9	N	9070	9095	0	79
02	189588 X	128629	-0-	-60959	-0-	119944	3	8685	9	N	7895	7872	0	102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL.	DATE 05/11/2022	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11165	- 21095
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	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	235738	-0-	235738	1217653	220485	3	15253	9	N	13866	129
10	SHUT IN	126428	-0-	126428	1344081	117586	3	8842	9	N	8038	142
11	SHUT IN	120765	-0-	120765	1464846	114189	3	6576	9	N	5978	39
12	1588238 X	123392	-0-	-1464846	-0-	117126	3	6266	9	N	5696	56
*01	146048 X	146048	-0-	-0-	-0-	140382	3	5666	9	N	5151	45
02	121629 X	121629	-0-	-0-	-0-	116848	3	4781	9	N	4346	56
BIG KAHUNA												
WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL.	DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH 10552	PERF.10720	- 20680		
09	SHUT IN	238458	-0-	238458	1182785	218991	3	19467	9	N	17697	165
10	SHUT IN	227270	-0-	227270	1410055	207394	3	19876	9	N	18069	320
11	SHUT IN	171643	-0-	171643	1581698	155659	3	15984	9	N	14531	94
12	1773978 X	192280	-0-	-1581698	-0-	174043	3	18237	9	N	16579	164
*01	226943 X	226943	-0-	-0-	-0-	211807	3	15136	9	N	13760	120
02	179387 X	179387	-0-	-0-	-0-	167476	3	11911	9	N	10828	140
BIG KAHUNA												
WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL.	DATE 04/02/2022	TOTAL	DEPTH 10869	PERF.10925	- 21070		
09	SHUT IN	167762	-0-	167762	1149535	158279	3	9483	9	N	8621	80
10	SHUT IN	179327	-0-	179327	1328862	169008	3	10319	9	N	9381	166
11	SHUT IN	161436	-0-	161436	1490298	151655	3	9781	9	N	8892	57
12	SHUT IN	138825	-0-	138825	1629123	129346	3	9479	9	N	8617	85
*01	SHUT IN	162321	-0-	162321	1791444	154279	3	8042	9	N	7311	64
02	SHUT IN	141361	-0-	141361	1932805	134649	3	6712	9	N	6102	79
BIG KAHUNA												
WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL.	DATE 05/11/2022	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10655	- 20845		
09	SHUT IN	124704	-0-	124704	737255	115861	3	8843	9	N	8039	75
10	SHUT IN	161743	-0-	161743	898998	147687	3	14056	9	N	12778	227
11	SHUT IN	105821	-0-	105821	1004819	95378	3	10443	9	N	9494	61
12	1129164 X	124345	-0-	-1004819	-0-	112972	3	11373	9	N	10339	102
*01	177825 X	177825	-0-	-0-	-0-	165454	3	12371	9	N	11246	98
02	124025 X	124025	-0-	-0-	-0-	114532	3	9493	9	N	8630	112
HEAD HONCHO STATE												
WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH 10683	PERF.11091	- 21445		
09	265271 X	265271	-0-	-0-	-0-	250111	3	15160	9	N	13782	19
10	350568 X	350568	-0-	-0-	-0-	336354	3	14214	9	N	12922	29
11	251910 X	224624	-0-	-27286	-0-	209812	3	14812	9	N	13465	66
12	0	120961	-0-	120961	120961	108660	3	12301	9	N	11183	23
*01	296830 X	175869	-0-	-120961	-0-	164210	3	11659	9	N	10599	89
02	235116 X	176523	-0-	-58593	-0-	163675	3	12848	9	N	11680	82
DUST DEVIL												
WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL.	DATE 11/30/2021	TOTAL	DEPTH 9873	PERF. N/A			
09	SHUT IN	58171	-0-	58171	58171	54204	3	3967	9	N	3606	32
10	SHUT IN	171945	-0-	171945	230116	153875	3	18070	9	N	16427	137
11	SHUT IN	162952	-0-	162952	393068	147720	3	15232	9	N	13847	67
12	SHUT IN	173153	-0-	173153	566221	158431	3	14722	9	N	13384	83
*01	SHUT IN	208946	-0-	208946	775167	195964	3	12982	9	N	11802	117
02	SHUT IN	120444	-0-	120444	895611	112173	3	8271	9	N	7519	49
HEAD HONCHO STATE												
WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH 10928	PERF.11296	- 21288		
09	271386 X	271386	-0-	-0-	-0-	261564	3	9822	9	N	8929	12
10	349277 X	188317	-0-	-160960	-0-	180905	3	7412	9	N	6738	15
11	294060 X	206249	-0-	-87811	-0-	204655	3	1594	9	N	1449	7
12	0	129916	-0-	129916	129916	128425	3	1491	9	N	1355	3
*01	325048 X	195132	-0-	-129916	-0-	195132	3	-0-	N		3	-0-
02	253288 X	154408	-0-	-98880	-0-	151254	3	3154	9	N	2867	20

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232														
WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	235123 X	235123	-0-	-0-	-0-	219232	3	15891	9 N	14446	14479	0		20
10	258427 X	258427	-0-	-0-	-0-	241707	3	16720	9 N	15200	15185	0		35
11	212317 X	212317	-0-	-0-	-0-	196246	3	16071	9 N	14610	14573	0		72
12	0	118561	-0-	118561	118561	105129	3	13432	9 N	12211	12258	0		25
*01	280941 X	162380	-0-	-118561	-0-	148678	3	13702	9 N	12456	12376	0		105
02	180684 X	153595	-0-	-27089	-0-	145864	3	7731	9 N	7028	7084	0		49
DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10312 PERF. N/A														
09	SHUT IN	175732	-0-	175732	175732	170611	3	5121	9 N	4655	4614	0		41
10	SHUT IN	277950	-0-	277950	453682	261628	3	16322	9 N	14838	14755	0		124
11	SHUT IN	230797	-0-	230797	684479	214572	3	16225	9 N	14750	14803	0		71
12	SHUT IN	184511	-0-	184511	868990	169824	3	14687	9 N	13352	13340	0		83
*01	SHUT IN	223385	-0-	223385	1092375	210397	3	12988	9 N	11807	11773	0		117
02	SHUT IN	228786	-0-	228786	1321161	218922	3	9864	9 N	8967	9026	0		58
DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A														
09	SHUT IN	168659	-0-	168659	168659	164539	3	4120	9 N	3745	3712	0		33
10	SHUT IN	212235	-0-	212235	380894	199930	3	12305	9 N	11186	11126	0		93
11	SHUT IN	229058	-0-	229058	609952	214689	3	14369	9 N	13063	13093	0		63
12	SHUT IN	298363	-0-	298363	908315	283762	3	14601	9 N	13274	13255	0		82
*01	SHUT IN	365995	-0-	365995	1274310	352980	3	13015	9 N	11832	11797	0		117
02	SHUT IN	178633	-0-	178633	1452943	169620	3	9013	9 N	8194	8258	0		53
DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A														
09	SHUT IN	57748	-0-	57748	57748	53956	3	3792	9 N	3447	3417	0		30
10	SHUT IN	172349	-0-	172349	230097	154204	3	18145	9 N	16495	16387	0		138
11	SHUT IN	169278	-0-	169278	399375	154420	3	14858	9 N	13507	13580	0		65
12	SHUT IN	132535	-0-	132535	531910	119773	3	12762	9 N	11602	11595	0		72
*01	SHUT IN	158644	-0-	158644	690554	147247	3	11397	9 N	10361	10331	0		102
02	SHUT IN	178651	-0-	178651	869205	171675	3	6976	9 N	6342	6403	0		41
DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A														
09	SHUT IN	71566	-0-	71566	71566	66250	3	5316	9 N	4833	4790	0		43
10	SHUT IN	251772	-0-	251772	323338	224114	3	27658	9 N	25144	24977	0		210
11	SHUT IN	236403	-0-	236403	559741	216270	3	20133	9 N	18303	18425	0		88
12	SHUT IN	306103	-0-	306103	865844	283458	3	22645	9 N	20586	20547	0		127
*01	SHUT IN	375980	-0-	375980	1241824	355619	3	20361	9 N	18510	18454	0		183
02	SHUT IN	146191	-0-	146191	1388015	133761	3	12430	9 N	11300	11410	0		73
DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A														
09	SHUT IN	170102	-0-	170102	170102	164539	3	5563	9 N	5057	5012	0		45
10	SHUT IN	270409	-0-	270409	440511	253523	3	16886	9 N	15351	15268	0		128
11	14B2 EXT	104294	-0-	104294	544805	96131	3	8163	9 N	7421	7513	0		36
12	14B2 EXT	252552	-0-	252552	797357	232889	3	19663	9 N	17875	17800	0		111
*01	14B2 EXT	305247	-0-	305247	1102604	287863	3	17384	9 N	15804	15759	0		156
02	14B2 EXT	152123	-0-	152123	1254727	142785	3	9338	9 N	8489	8590	0		55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		1920 ENERGY, LLC		31913 800 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
AVENGER STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	9356	-	16363
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173
09	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3490	1	28624	3	N	3678	3682	1	17	8	112
						4046	9									
10	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	3749	1	28987	3	N	3658	3585	1			185
						4024	9									
11	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	3596	1	27537	3	N	4062	4046	1	8	8	193
						4468	9									
12	0	36775	-0-	36775	36775	3857	1	28751	3	N	3788	3838	1	17	8	126
						4167	9									
01	0	34216	-0-	34216	70991	3756	1	26404	3	N	3687	3538	1	20	8	255
						4056	9									
*02	102762 X	31771	-0-	-70991	-0-	3299	1	24456	3	N	3651	3617	1	7	8	282
						4016	9									
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341
09	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1254	1	34747	3	Y	2117	1879	1	280	8	303
						15	4	2329	9							
10	36842 X	36842	-0-	-0-	-0-	1340	1	33278	3	Y	2008	1728	1	280	8	303
						15	4	2209	9							
11	32190 X	27635	-0-	-4555	-0-	1216	1	24360	3	Y	1731	1391	1	237	8	406
						155	4	1904	9							
12	0	28553	-0-	28553	28553	1168	1	25474	3	Y	1731	1545	1	324	8	268
						7	4	1904	9							
01	0	25145	-0-	25145	53698	1047	1	22360	3	Y	1580	1178	1	251	8	419
						1738	9									
*02	74009 X	20311	-0-	-53698	-0-	1250	1	17380	3	Y	1528	1306	1	325	8	316
						1681	9									
PYTHIAN-OATMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THUNDERBOLT STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487
09	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	2933	1	39681	3	Y	2575	2158	1	318	8	214
						134	4	2833	9							
10	46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	3150	1	39589	3	Y	2337	2033	1	305	8	213
						905	4	2571	9							
11	0	41511	-0-	41511	41511	2815	1	35812	3	Y	1946	1582	1	240	8	337
						743	4	2141	9							
12	0	40671	-0-	40671	82182	2416	1	34806	3	Y	1826	1522	1	310	8	331
						1440	4	2009	9							
01	0	37285	-0-	37285	119467	2561	1	32401	3	Y	1562	1295	1	241	8	357
						605	4	1718	9							
02	154384 X	34917	-0-	-119467	-0-	2918	1	30141	3	Y	1642	1272	1	289	8	438
						52	4	1806	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
1920 ENERGY, LLC														
MARAUDE STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6480 X	5858	-0-	-622	-0-	1649	1	3692	3	N	470	505	1	85 8 -0-
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	517	9	1216	1	N	438	346	1	91 8 1
11	0	6684	-0-	6684	6684	2	4	1290	1	N	631	520	1	112 8 -0-
12	0	5164	-0-	5164	11848	502	4	1178	1	N	678	527	1	150 8 1
01	0	5412	-0-	5412	17260	132	4	1140	1	N	700	514	1	139 8 48
02	22196 X	4936	-0-	-17260	-0-	52	4	910	1	N	457	348	1	109 8 48
						253	4							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MUDDY WATERS 30														
WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302														
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-	200	1	69
10	6386 X	2039	-0-	-4347	-0-	1808	2	12	4	N	199			268
11	5100 X	53	-0-	-5047	-0-	219	9			N	-0-			268
12	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			268
01	0	1966	-0-	1966	1966	8263	2	3	4	N	-0-			268
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-	1964	2	2	4	N	-0-			268
STATE BB KING 32														
WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
09	5790 X	2642	-0-	-3148	-0-	22	1	2440	2	N	151	192	1	228
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	166	9	N	3			231
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
12	0	13037	-0-	13037	13037	129	1	11954	2	N	814	773	1	272
01	0	6211	-0-	6211	19248	59	4	895	9	N				
02	19311 X	63	-0-	-19248	-0-	89	1	5615	2	N	429	565	1	136
						35	4	472	9	N	6			142
						2	1	54	2	N				
						7	9							
STATE JOHNNY CASH 23														
WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ORBISON 28		WELL #:		6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL		DEPTH 10191		PERF.10433 - 13042	
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
09	11160 X	370	-0-	-0-	-10790	-0-	1	1	158	2	N	177	369	1	28
							16	4	195	9					
10	10540 X	3777	-0-	-0-	-6763	-0-	3629	2	10	4	N	125			153
							138	9							
11	10200 X	-0-	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-			153
12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	-0-	20673	2	82	4	N	857	949	1	61
							943	9							
01	0	5796	-0-	-0-	5796	5796	1	1	5463	2	N	275	194	1	142
							29	4	303	9					
02	18255 X	12459	-0-	-0-	-5796	-0-	169	1	11531	2	N	627	586	1	183
							69	4	690	9					

SANTANA 29		WELL #:		2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL		DEPTH 10007		PERF.10450 - 14402	
09	18120 X	1061	-0-	-0-	-17059	-0-	697	2	1	4	N	330	578	1	44
							363	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	14941	-0-	-0-	14941	14941	14619	2	23	4	N	272	191	1	125
							299	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14941					N	-0-			125
02	27665 X	12724	-0-	-0-	-14941	-0-	12481	2	28	4	N	195	195	1	125
							215	9							

STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL		DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

ALLMAN 24		WELL #:		6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL		DEPTH 9897		PERF.10087 - 15972	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL		DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
ALLMAN 24														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	70260 X	56275	-0-	-13985	-0-	53947	2	148	4	Y	1982	2198	1	217
						2180	9							
10	0	60562	-0-	60562	60562	58042	2	157	4	Y	2148	1937	1	428
						2363	9							
11	0	62591	-0-	62591	123153	59993	2	144	4	Y	2231	2148	1	511
						2454	9							
12	0	59077	-0-	59077	182230	56818	2	123	4	Y	1942	2331	1	122
						2136	9							
01	0	50781	-0-	50781	233011	48797	2	107	4	Y	1706	1367	1	461
						1877	9							
02	287454 X	54443	-0-	-233011	-0-	52296	2	125	4	Y	1838	2138	1	161
						2022	9							
STATE GATEWAY 34-39														
WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44														
WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423														
09	11190 X	6779	-0-	-4411	-0-	6379	2	26	4	N	340	179	1	307
						374	9							
10	0	4557	-0-	4557	4557	4104	2	29	4	N	385	379	1	313
						424	9							
11	0	236	-0-	236	4793	213	2	2	4	N	19	184	1	148
						21	9							
12	0	6973	-0-	6973	11766	6492	2	21	4	N	418	194	1	316
						460	9							
01	0	8070	-0-	8070	19836	7327	2	37	4	N	642	461	1	428
						706	9							
02	28663 X	8827	-0-	-19836	-0-	8037	2	46	4	N	676	755	1	349
						744	9							
RINCON UNIT 72 16-20														
WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410														
09	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	4			N	-0-			319
10	0	3	-0-	3	3	3	4			N	-0-			319
11	0	37	-0-	37	40	4	4	33	9	N	30	189	1	160
12	0	2	-0-	2	42	2	4			N	-0-			160
01	0	3301	-0-	3301	3343	3224	2	10	4	N	61			221
						67	9							
02	8078 X	4735	-0-	-3343	-0-	458	1	4140	2	N	109	197	1	124
						17	4	120	9				9	
JETT RINK STATE 58-23														
WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150														
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6303	2	35	4	N	252	181	1	562
						277	9							
10	6510 X	195	-0-	-6315	-0-	33	2	20	4	N	129	192	1	487
						142	9							
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			487
12	7130 X	6436	-0-	-694	-0-	6255	2	12	4	N	154	193	1	425
						169	9							
01	0	1175	-0-	1175	1175	952	2	23	4	N	182			607
						200	9							
02	6369 X	5194	-0-	-1175	-0-	4959	2	27	4	N	189	195	1	601
						208	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HERMOSA STATE 55 30-31														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	33475	2	171	4	N	2061	2045	1	519
						2267	9							
10	47554 X	24652	-0-	-22902	-0-	23111	2	104	4	N	1306	1131	1	8 8 686
						1437	9							
11	46020 X	757	-0-	-45263	-0-	698	2	5	4	N	49	371	1	364
						54	9							
12	47554 X	22565	-0-	-24989	-0-	21437	2	70	4	N	962	951	1	375
						1058	9							
01	0	41622	-0-	41622	41622	38791	2	203	4	N	2389	2482	1	1 8 281
						2628	9							
02	76194 X	34572	-0-	-41622	-0-	31877	2	176	4	N	2290	1346	1	14 8 1211
						2519	9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21														
WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793														
09	5160 X	1	-0-	-5159	-0-	1	4			N	-0-	104	1	655
10	0	1179	-0-	1179	1179	1178	2	1	4	N	-0-			655
11	0	327	-0-	327	1506	15	4	312	9	N	284	358	1	43 8 538
12	0	176	-0-	176	1682	171	2	2	4	N	3			541
						3	9							
01	0	1956	-0-	1956	3638	1484	2	72	4	N	364	375	1	530
						400	9							
02	4485 X	847	-0-	-3638	-0-	333	2	52	4	N	420	382	1	80 8 488
						462	9							
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03														
WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
09	25920 X	8487	-0-	-17433	-0-	6903	2	113	4	N	1337	1476	1	420
						1471	9							
10	26784 X	2765	-0-	-24019	-0-	1586	2	99	4	N	982	759	1	6 8 637
						1080	9							
11	7260 X	221	-0-	-7039	-0-	40	2	19	4	N	147	370	1	414
						162	9							
12	8773 X	4939	-0-	-3834	-0-	4592	2	17	4	N	300	372	1	342
						330	9							
01	0	13105	-0-	13105	13105	11675	2	87	4	N	1221	932	1	631
						1343	9							
02	25087 X	11982	-0-	-13105	-0-	10545	2	81	4	N	1233	1155	1	6 8 703
						1356	9							
MAVERICKS STATE 58 09-04														
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														
09	38640 X	31330	-0-	-7310	-0-	28275	2	196	4	N	2599	2566	1	802
						2859	9							
10	35908 X	35908	-0-	-0-	-0-	32680	2	203	4	N	2750	2965	1	1 8 586
						3025	9							
11	30210 X	1375	-0-	-28835	-0-	1231	2	10	4	N	122	556	1	152
						134	9							
12	32364 X	24411	-0-	-7953	-0-	22729	2	100	4	N	1438	1143	1	447
						1582	9							
01	0	37439	-0-	37439	37439	34287	2	198	4	N	2685	2824	1	308
						2954	9							
02	70139 X	32700	-0-	-37439	-0-	29844	2	177	4	N	2435	2132	1	8 8 603
						2679	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
EOG RESOURCES, INC.														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24														
WELL #: 51H RRCID -> 288356														
COMPL. DATE 08/23/2019														
TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	41873 X	41873	-0-	-0-	-0-	38738	2	200	4	N	2668	2612	1	534
10	42005 X	15472	-0-	-26533	-0-	2935	9	79	4	N	1008	1336	1	200
11	25140 X	21	-0-	-25119	-0-	14284	2	19	9	N	17			217
12	43276 X	10403	-0-	-32873	-0-	1109	9	38	4	N	625	381	1	461
01	0	42253	-0-	42253	42253	2	4	180	4	N	2523	2678	1	306
02	90665 X	48412	-0-	-42253	-0-	688	9	209	4	N	2860	2676	1	484
						39298	2							
						2775	9							
						45057	2							
						3146	9							
BAJA STATE 58 15-22														
WELL #: 51H RRCID -> 288364														
COMPL. DATE 09/30/2019														
TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	13	4	95	9	N	86	281	1	129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	0	99	-0-	99	99	1	4	98	9	N	89			218
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			218
01	0	946	-0-	946	1045	946	4			N	-0-	41	1	177
02	2295 X	1250	-0-	-1045	-0-	1244	2	6	4	N	-0-			177
NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757														
COMPL. DATE 11/29/2019														
TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
09	3330 X	1621	-0-	-1709	-0-	1582	2	9	4	N	27	179	1	117
10	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	30	9	12	4	N	41			158
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	2199	2			N	-0-			158
12	1674 X	112	-0-	-1562	-0-	45	9	101	9	N	92			250
01	0	8	-0-	8	8	11	4	7	9	N	6			256
02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	337	2	9	4	N	53	1	8	308
						58	9							
STATE GATEWAY 22														
WELL #: 6H RRCID -> 289058														
COMPL. DATE 12/16/2018														
TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 37														
WELL #: W201PA RRCID -> 279027														
COMPL. DATE 10/15/2015														
TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350														
09	22680 X	22000	-0-	-680	-0-	1230	1	19295	2	N	1341	1095	1	762
10	23436 X	20603	-0-	-2833	-0-	1475	9	18051	2	N	1173	1120	1	815
11	22680 X	20417	-0-	-2263	-0-	1262	1	18365	2	N	1072	1132	1	755
12	23064 X	21721	-0-	-1343	-0-	1290	9	19752	2	N	1096	1499	1	352
01	22723 X	7427	-0-	-15296	-0-	873	1	5969	2	N	442	366	1	428
02	20524 X	18589	-0-	-1935	-0-	1179	9	16297	2	N	1047	745	1	730
						763	1							
						1206	9							
						972	1							
						486	9							
						1140	1							
						1152	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: CULBERSON														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																			
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27															//CONT.// 578467																			
WELL #: 3HA															RRCID -> 285042																			
COMPL. DATE 01/19/2017															TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							187											
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/28/2021																			
PLUMMER STATE 20-29															WELL #: 2HA										RRCID -> 285458									
COMPL. DATE 03/08/2017															TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510																			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							309											
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/28/2021																			
LIVE OAK STATE 8-5															WELL #: 1H										RRCID -> 289976									
COMPL. DATE 11/18/2019															TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869																			
09	59010	X	47797	-0-	-11213	-0-	-11213	-0-	-0-	45844	3	675	4	N	1162	1135	1						1123											
										1278	9																							
10	58807	X	48307	-0-	-10500	-0-	-10500	-0-	-0-	46780	3	271	4	N	1142	1163	1						1102											
										1256	9																							
11	55410	X	46082	-0-	-9328	-0-	-9328	-0-	-0-	44750	3	123	4	N	1099	1277	1						924											
										1209	9																							
12	55924	X	46177	-0-	-9747	-0-	-9747	-0-	-0-	37592	3	8543	4	N	38	962	1						-0-											
										42	9																							
01	52793	X	46778	-0-	-6015	-0-	-6015	-0-	-0-	44561	3	823	4	N	1267	1173	1						94											
										1394	9																							
02	44604	X	41843	-0-	-2761	-0-	-2761	-0-	-0-	39650	3	1034	4	N	1054	1033	1						115											
										1159	9																							
SATURN SWD OPERATING LLC															748767																			
DOUBLE C SWD															WELL #: 1										RRCID -> 280717									
COMPL. DATE 09/26/2015															TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630																			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
DOUBLE C SWD															WELL #: 2										RRCID -> 280804									
COMPL. DATE 10/18/2015															TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718																			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
DOUBLE C SWD															WELL #: 4										RRCID -> 285536									
COMPL. DATE 05/14/2018															TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900																			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.//		748767													
DOUBLE C SWD		WELL #:		3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082															
HUEY STATE 24		WELL #:		1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715					
09	39420 X	31644	-0-	-7776	-0-	8	1	28903	3	Y	2280	2281	0	205			
						225	4	2508	9								
10	37014 X	28984	-0-	-8030	-0-	8	1	26561	3	Y	1680	1672	0	213			
						567	4	1848	9								
11	35610 X	25227	-0-	-10383	-0-	7	1	23263	3	Y	1179	1142	0	250			
						660	4	1297	9								
12	47966 X	47966	-0-	-0-	-0-	23	1	42092	3	Y	1249	1238	0	261			
						4477	4	1374	9								
01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	16	1	38895	3	Y	1184	1181	0	264			
						564	4	1302	9								
02	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	15	1	32171	3	Y	1162	1125	0	301			
						362	4	1278	9								
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950					
09	94228 X	94228	-0-	-0-	-0-	20	1	73029	3	Y	18729	18608	0	1672			
						577	4	20602	9								
10	75819 X	75819	-0-	-0-	-0-	18	1	60860	3	Y	12470	12545	0	1597			
						1224	4	13717	9								
11	48690 X	22109	-0-	-26581	-0-	6	1	17001	3	Y	2503	3362	0	738			
						2349	4	2753	9								
12	94414 X	94414	-0-	-0-	-0-	42	1	80492	3	Y	5450	5107	0	1081			
						7885	4	5995	9								
01	103788 X	83166	-0-	-20622	-0-	31	1	76361	3	Y	5155	5099	0	1137			
						1103	4	5671	9								
02	87948 X	59101	-0-	-28847	-0-	26	1	53942	3	Y	4096	4127	0	1106			
						627	4	4506	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	83730 X	34703	-0-	-49027	-0-	8 1	30304 3	Y	3778	3794	0			341
						235 4	4156 9							
10	73687 X	28532	-0-	-45155	-0-	8 1	25057 3	Y	2689	2688	0			342
						509 4	2958 9							
11	47490 X	21704	-0-	-25786	-0-	6 1	19070 3	Y	1901	1840	0			403
						537 4	2091 9							
12	43803 X	20246	-0-	-23557	-0-	9 1	17088 3	Y	1305	1409	0			299
						1713 4	1436 9							
01	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	7 1	18587 3	Y	1171	1201	0			269
						274 4	1288 9							
02	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	8 1	16497 3	Y	1318	1251	0			336
						185 4	1450 9							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
09	20970 X	11141	-0-	-9829	-0-	1337 1	9465 3	Y	308	168	0			536
						339 9								
10	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	2777 1	19245 3	Y	731	831	0			436
						804 9								
11	23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	1259 1	21566 3	Y	581	478	0			539
						639 9								
12	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	620 1	17458 3	Y	454	499	0			494
						499 9								
01	0	5351	-0-	5351	5351	657 1	4536 3	Y	144					638
						158 9								
02	21700 X	5914	-0-	-15786	-0-	634 1	4558 3	Y	656	637	0			657
						722 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
09	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	21 1	23192 3	Y	764	744	0			108
						840 9								
10	24536 X	24536	-0-	-0-	-0-	35 1	23668 3	Y	757	715	0			150
						833 9								
11	21780 X	21433	-0-	-347	-0-	45 1	20548 3	Y	764	786	0			128
						840 9								
12	22506 X	14057	-0-	-8449	-0-	75 1	13222 3	Y	555	533	0			150
						149 4	611 9							
01	24149 X	22526	-0-	-1623	-0-	245 1	21777 3	Y	441	511	0			80
						19 4	485 9							
02	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	315 1	21873 3	Y	578	658	0			-0-
						59 4	636 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
09	89550 X	71099	-0-	-18451	-0-	644 1	66709 3	Y	315	323	0			34
						3399 4	347 9							
10	92535 X	77536	-0-	-14999	-0-	76012 3	1325 4	Y	181	203	0			12
						199 9								
11	88740 X	79650	-0-	-9090	-0-	283 1	78731 3	Y	208	208	0			12
						407 4	229 9							
12	79918 X	76274	-0-	-3644	-0-	269 1	75721 3	Y	258	251	0			19
						284 9								
01	77686 X	72769	-0-	-4917	-0-	166 1	72475 3	Y	116	123	0			12
						128 9								
02	74340 X	66890	-0-	-7450	-0-	149 1	66693 3	Y	40	46	0			6
						4 4	44 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	112855 X	112855	-0-	-0-	-0-	993 1	96121 3	Y	10421	10100	0			1070
						4278 4	11463 9							
10	118609 X	118609	-0-	-0-	-0-	108202 3	1905 4	Y	7729	8301	0			498
						8502 9								
11	110188 X	110188	-0-	-0-	-0-	391 1	106065 3	Y	2971	3272	0			197
						464 4	3268 9							
12	192098 X	192098	-0-	-0-	-0-	659 1	186612 3	Y	4388	4250	0			335
						4827 9								
01	155829 X	155829	-0-	-0-	-0-	348 1	151568 3	Y	3557	3532	0			360
						3913 9								
*02	111210 X	111210	-0-	-0-	-0-	241 1	108177 3	Y	2532	2534	0			358
						7 4	2785 9							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					201
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
09	106260 X	87177	-0-	-19083	-0-	924 1	83674 3	Y	2331	2247	0			1055
						15 4	2564 9							
10	99944 X	87554	-0-	-12390	-0-	860 1	84285 3	Y	2170	2294	0			931
						22 4	2387 9							
11	96720 X	83102	-0-	-13618	-0-	916 1	79777 3	Y	2157	1944	0			1144
						36 4	2373 9							
12	99944 X	83017	-0-	-16927	-0-	1161 1	79301 3	Y	2261	2744	0			661
						68 4	2487 9							
01	83886 X	81235	-0-	-2651	-0-	888 1	77892 3	Y	2207	2084	0			784
						27 4	2428 9							
02	75768 X	70584	-0-	-5184	-0-	743 1	67775 3	Y	1858	2045	0			597
						22 4	2044 9							
BLUTO STATE UNIT 2312														
WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
09	97050 X	91832	-0-	-5218	-0-	415 1	90345 3	N	769	747	0			835
						226 4	846 9							
10	99169 X	92005	-0-	-7164	-0-	431 1	85974 3	N	826	980	0			681
						4691 4	909 9							
11	93300 X	88712	-0-	-4588	-0-	334 1	85875 3	N	803	763	0			721
						1620 4	883 9							
12	96410 X	90875	-0-	-5535	-0-	325 1	86743 3	N	838	788	0			771
						2885 4	922 9							
01	96410 X	88887	-0-	-7523	-0-	430 1	86676 3	N	801	1064	0			508
						900 4	881 9							
02	85708 X	77637	-0-	-8071	-0-	374 1	76217 3	N	655	520	0			643
						325 4	721 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
LILI VON SHTUPP STATE														
WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	51360 X	32880	-0-	-18480	-0-	30	1	32541	3	Y	281	275	0	40
10	47895 X	31853	-0-	-16042	-0-	309	9	31469	3	Y	306	286	0	60
11	42570 X	30777	-0-	-11793	-0-	47	1	30460	3	Y	227	247	0	40
12	34813 X	33541	-0-	-1272	-0-	337	9	32293	3	Y	319	280	0	79
01	32891 X	27684	-0-	-5207	-0-	67	1	27131	3	Y	209	248	0	40
02	29708 X	19161	-0-	-10547	-0-	250	9	18631	3	Y	181	221	0	-0-
						257	1	199	9					
						640	4							
						315	1							
						8	4							
						263	1							
						68	4							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
09	37050 X	33064	-0-	-3986	-0-	288	1	29340	3	Y	1669	1629	0	173
10	38285 X	25551	-0-	-12734	-0-	1600	4	1836	9					
11	36900 X	32816	-0-	-4084	-0-	23481	3	433	4	Y	1488	1567	0	94
12	38130 X	32074	-0-	-6056	-0-	1637	9	30198	3	Y	2142	2109	0	127
01	33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	108	1	2356	9					
*02	29834 X	29834	-0-	-0-	-0-	154	4	29943	3	Y	1840	1823	0	144
						107	1	31291	3	Y	1899	1853	0	190
						2024	9							
						72	1	27838	3	Y	1756	1705	0	241
						2089	9	1932	9					
						62	1							
						2	4							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
09	38280 X	37790	-0-	-490	-0-	33	1	36108	3	Y	1499	1464	0	212
10	39556 X	38648	-0-	-908	-0-	1649	9	36921	3	Y	1520	1432	0	300
11	38280 X	37199	-0-	-1081	-0-	55	1	35462	3	Y	1508	1554	0	254
12	39556 X	22185	-0-	-17371	-0-	1672	9	20795	3	Y	788	814	0	228
01	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	78	1	867	9					
02	33096 X	21993	-0-	-11103	-0-	1659	9	37373	3	Y	1713	1677	0	264
						122	1	1884	9					
						401	4	20358	3	Y	1082	1346	0	-0-
						385	1	1190	9					
						36	4							
						217	1							
						228	4							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
09	63390 X	57097	-0-	-6293	-0-	213	1	51977	3	Y	4363	4249	0	762
10	65503 X	34212	-0-	-31291	-0-	108	4	4799	9					
11	63390 X	10338	-0-	-53052	-0-	148	1	30679	3	Y	2571	2866	0	467
12	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	557	4	2828	9					
01	53444 X	39222	-0-	-14222	-0-	16	1	7404	3	Y	1230	1365	0	332
02	48272 X	43417	-0-	-4855	-0-	1565	4	1353	9					
						182	1	69043	3	Y	5664	5224	0	772
						4621	4	6230	9					
						217	1	34640	3	Y	3823	4029	0	566
						160	4	4205	9					
						232	1	38342	3	Y	4255	4279	0	542
						162	4	4681	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	128100 X	112988	-0-	-15112	-0-	447	1 108494	3	Y	3475	3405	0		612
						224	4 3823	9						
10	132370 X	115553	-0-	-16817	-0-	559	1 109081	3	Y	3729	3733	0		608
						1811	4 4102	9						
11	125520 X	21827	-0-	-103693	-0-	88	1 19001	3	Y	722	1070	0		260
						1944	4 794	9						
12	125457 X	43046	-0-	-82411	-0-	116	1 37952	3	Y	1405	1450	0		215
						3432	4 1546	9						
01	120373 X	55379	-0-	-64994	-0-	329	1 52822	3	Y	1805	1771	0		249
						242	4 1986	9						
02	105448 X	39832	-0-	-65616	-0-	216	1 37870	3	Y	1467	1523	0		193
						132	4 1614	9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
09	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	318	1 77838	3	Y	4316	4224	0		758
						161	4 4748	9						
10	92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	440	1 86090	3	Y	4588	4597	0		749
						1412	4 5047	9						
11	132470 X	132470	-0-	-0-	-0-	779	1 119499	3	Y	4345	4097	0		997
						7412	4 4780	9						
12	261152 X	261152	-0-	-0-	-0-	708	1 230080	3	Y	7661	7544	0		1114
						21937	4 8427	9						
01	219747 X	219747	-0-	-0-	-0-	1312	1 209986	3	Y	6806	6943	0		977
						962	4 7487	9						
*02	123703 X	123703	-0-	-0-	-0-	673	1 117343	3	Y	4781	5111	0		647
						428	4 5259	9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
09	73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	278	1 68859	3	Y	3717	3651	0		655
						143	4 4089	9						
10	36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	188	1 33763	3	Y	1800	2111	0		344
						349	4 1980	9						
11	33480 X	18700	-0-	-14780	-0-	73	1 16072	3	Y	659	807	0		196
						1830	4 725	9						
12	127222 X	127222	-0-	-0-	-0-	366	1 112407	3	Y	3222	2978	0		440
						10905	4 3544	9						
01	149841 X	149841	-0-	-0-	-0-	915	1 144243	3	Y	3663	3597	0		506
						654	4 4029	9						
*02	97794 X	97794	-0-	-0-	-0-	541	1 94056	3	Y	2612	2768	0		350
						324	4 2873	9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
09	52312 X	52312	-0-	-0-	-0-	205	1 49857	3	Y	1952	1931	0		347
						103	4 2147	9						
10	45384 X	33959	-0-	-11425	-0-	170	1 31624	3	Y	1380	1485	0		242
						647	4 1518	9						
11	43920 X	31163	-0-	-12757	-0-	106	1 26003	3	Y	890	910	0		222
						4075	4 979	9						
12	119335 X	119335	-0-	-0-	-0-	320	1 103681	3	Y	5332	4839	0		715
						9469	4 5865	9						
01	124130 X	124130	-0-	-0-	-0-	732	1 116075	3	Y	6192	6055	0		852
						512	4 6811	9						
*02	90793 X	90793	-0-	-0-	-0-	489	1 84278	3	Y	5206	5377	0		681
						299	4 5727	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	134963 X	134963	-0-	-0-	-0-	36 1	128318 3	Y	5078	4946	0			444
						1023 4	5586 9							
10	140937 X	140937	-0-	-0-	-0-	40 1	133907 3	Y	4057	3993	0			508
						2527 4	4463 9							
11	142988 X	142988	-0-	-0-	-0-	40 1	136155 3	Y	2616	2561	0			563
						3915 4	2878 9							
12	93992 X	65656	-0-	-28336	-0-	31 1	58602 3	Y	1022	1308	0			277
						5899 4	1124 9							
01	140926 X	57828	-0-	-83098	-0-	23 1	55891 3	Y	1012	1054	0			235
						801 4	1113 9							
02	133448 X	49384	-0-	-84064	-0-	23 1	47785 3	Y	967	948	0			254
						512 4	1064 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
09	155824 X	155824	-0-	-0-	-0-	42 1	150527 3	Y	3696	3646	0			327
						1189 4	4066 9							
10	150529 X	150529	-0-	-0-	-0-	43 1	144020 3	Y	3342	3255	0			414
						2790 4	3676 9							
11	147471 X	147471	-0-	-0-	-0-	41 1	139894 3	Y	3202	2965	0			651
						4014 4	3522 9							
12	107911 X	54088	-0-	-53823	-0-	25 1	47861 3	Y	1055	1408	0			298
						5041 4	1161 9							
01	151869 X	62317	-0-	-89552	-0-	24 1	60096 3	Y	1163	1195	0			266
						918 4	1279 9							
02	137172 X	55916	-0-	-81256	-0-	26 1	53982 3	Y	1175	1136	0			305
						615 4	1293 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	85510	-0-	85510	85510	73655 3	987 4	Y	9880	9321	0			559
						10868 9								
*11	233840 X	148330	-0-	-85510	-0-	474 1	132613 3	Y	13258	13036	0			781
						659 4	14584 9							
*12	145831 X	145831	-0-	-0-	-0-	469 1	133548 3	Y	10740	10679	0			842
						11814 9								
*01	143789 X	143789	-0-	-0-	-0-	306 1	133283 3	Y	9273	9178	0			937
						10200 9								
*02	126553 X	126553	-0-	-0-	-0-	263 1	118136 3	Y	7406	7310	0			1033
						7 4	8147 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
01	SHUT IN	25861	-0-	25861	25861	120 1	25022 3	Y	552	484	0			68
						112 4	607 9							
02	SHUT IN	115260	-0-	115260	141121	664 1	112054 3	Y	1950	1791	0			227
						397 4	2145 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC					801148														
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	4792	PERF.	3696	-	4602			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	4834	PERF.	3360	-	4506			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BABY LIL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	2447	-	5850			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC					835518														
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	10167	-	14819			
09	7290 X	307	-0-	-6983	-0-	295	3	12	9	N	11							419	
10	7533 X	3152	-0-	-4381	-0-	2768	3	4	4	N	345	190	1	4	8			570	
						380	9												
11	7140 X	6601	-0-	-539	-0-	5820	3	55	4	N	660	574	1	1	8			655	
	0	6481	-0-	6481	6481	726	9												
						5741	3	15	4	N	659							1314	
						725	9												
*01	12882 X	6401	-0-	-6481	-0-	5662	3	739	9	N	672	1468	1	1	8			517	
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT							517	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP					875462														
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE				WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL	DEPTH	7471	PERF.	7729	-	11994			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ADMIRAL FRANK FLETCHER				WELL #:	1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8166	-	12447			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2023															

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220													
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022													
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864													
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	380	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022													
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORT STOCKTON DOUBLE BARREL OIL LLC 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271													
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	162	52	2	37	9	Y	34	39
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	238	43	2	33	9	Y	30	32
11	0	58	-0-	58	296	33	2	25	9	Y	23	26	1
12	0	62	-0-	62	358	33	2	29	9	Y	26	22	1
01	426 R	68	-0-	-358	-0-	39	2	29	9	Y	26	23	1
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	26	1
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294													
09	DLQ	G-10	179	-0-	179	326	105	2	74	9	Y	67	77
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	478	85	2	67	9	Y	61	64
11	0	113	-0-	113	591	65	2	48	9	Y	44	51	1
12	0	126	-0-	126	717	67	2	59	9	Y	54	45	1
01	852 R	135	-0-	-717	-0-	79	2	56	9	Y	51	46	1
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	54	2	47	9	Y	43	52	1
GENESIS EXPLORATION LLC 300193 STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300 WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454	-	4658			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A					
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			54
10	0	188	-0-	188 B	188	188	2			N	-0-			54
11	0	195	-0-	195 B	383	195	2			N	-0-			54
12	0	222	-0-	222 B	605	222	2			N	-0-			54
01	0	259	-0-	259 B	864	259	2			N	-0-			54
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237	2			N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223	-	3671			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188 B	188	188	2			N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195 B	383	195	2			N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222 B	605	222	2			N	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259 B	864	259	2			N	-0-			-0-
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
FRYSACK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602	-	10612			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JURECEK "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929	-	10632			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012													
JURECEK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10534 - 10710							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JURECEK "D"		WELL #:		1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JURECEK -C-		WELL #:		1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10474 - 10518							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DANIEL "7"		WELL #:		1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EXTEx OPERATING COMPANY		257062															
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561							
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-	
10	837 N	362	-0-	-475	-0-	362	3			N	-0-					-0-	
11	750 N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					-0-	
12	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-	
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-	

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
EXTRE OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2180 N	2180	-0-	-0-	2180	3			166
10	0	2237	-0-	2237	2237	3			166
11	0	2196	-0-	2196	2196	3			166
12	0	1883	-0-	1883	6316	3			166
01	0	1719	-0-	1719	8035	3			166
*02	2800 N	1097	-0-	-1703	6332	1061	36 9	N	199
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560	
OAK 15		WELL #: 11							
09	278 N	278	-0-	-0-	234	3	44 9	Y	108
10	0	234	-0-	234	234	3		Y	108
11	0	196	-0-	196	430	3		Y	108
12	0	197	-0-	197	627	3		Y	108
01	0	472	-0-	1099	472	3		Y	108
02	1292 N	193	-0-	-1099	193	3		Y	70
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530	
09	289 N	289	-0-	-0-	272	3	17 9	Y	40
10	0	249	-0-	249	249	3		Y	40
11	0	300	-0-	300	549	3		Y	40
12	0	239	-0-	239	788	3		Y	40
01	0	446	-0-	446	1234	3		Y	40
02	1479 N	245	-0-	-1234	245	3		Y	26
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505	
09	724 N	724	-0-	-0-	682	3	42 9	Y	222
10	0	982	-0-	982	864	3	118 9	Y	329
11	0	692	-0-	692	1674	3		Y	329
12	0	797	-0-	797	2471	3	19 9	Y	346
01	0	471	-0-	471	2942	3	67 9	Y	407
02	2800 N	627	-0-	-2173	769	619	8 9	Y	272
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
VAQUERO HUNTER INC.		882761							
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
OLSEN ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3063 - 3086			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KUYKENDALL, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3001 - 3022			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GINDORF			WELL #:		3	RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BASSEL ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNBERRY NWS			WELL #:		1	RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2954 - 2975			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE AW			WELL #:		1Y	RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3138 - 3156			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THORNBERRY 813			WELL #:		2	RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:		1	RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)											CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC																				
GOWENS, J. W.																				
//CONT.// 33176 850 ASSOCIATED																				
//CONT.// 100222																				
WELL #: 12											RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY "AE"											WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3037 - 3148	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
CITATION OIL & GAS CORP.											154235									
KING, E. F.											WELL #: 20		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2791 - 2972	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MONTARE OPERATING, LTD.											577015									
RIGGAN											WELL #: 1		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 3045 - 3060	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ARGO KNIGHT											WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PARKER D											WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//	577015							
PARKER C			WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105	-	3119	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

C.C. CITIES SERVICE B				WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 3105	-	3127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A				WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112	-	3134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A				WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115	-	3138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAM				WELL #:	2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	-	3125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A				WELL #:	27	RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3113	-	3133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA				WELL #:	6	RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094	-	3110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MONTARE OPERATING, LTD.				//CONT.//		577015												
ERNESTEEN				WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEONA D				WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CC LOCKHART & BROWN				WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEONA A				WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122														
LOCKHART & BROWN 14				WELL #:		17	RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THORNBERRY 18				WELL #:		1	RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030					
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	4		N	-0-					-0-	
10	0	3	-0-	3	3	2	2	1	4		N	-0-					-0-	
11	0	2	-0-	2	5	2	2				N	-0-					-0-	
12	0	2	-0-	2	7	2	2				N	-0-					-0-	
01	0	3	-0-	3	10	1	2	2	4		N	-0-					-0-	
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	4				N	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122											
THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 3009 - 3031				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058				
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	2	42	4	N	-0-			-0-
10	0		79	-0-	79	79	62	2	17	4	N	-0-			-0-
11	0		75	-0-	75	154	65	2	10	4	N	-0-			-0-
12	0		71	-0-	71	225	34	2	37	4	N	-0-			-0-
01	0		71	-0-	71	296	23	2	48	4	N	-0-			-0-
02	357	N	61	-0-	-296	-0-	10	2	51	4	N	-0-			-0-
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020				
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	2	24	4	N	-0-			-0-
10	0		45	-0-	45	45	35	2	10	4	N	-0-			-0-
11	0		43	-0-	43	88	37	2	6	4	N	-0-			-0-
12	0		40	-0-	40	128	19	2	21	4	N	-0-			-0-
01	0		40	-0-	40	168	13	2	27	4	N	-0-			-0-
02	203	N	35	-0-	-168	-0-	6	2	29	4	N	-0-			-0-
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032				
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	2	52	4	N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	4	N	-0-			-0-
11	0		95	-0-	95	95	82	2	13	4	N	-0-			-0-
12	0		90	-0-	90	185	43	2	47	4	N	-0-			-0-
01	0		89	-0-	89	274	29	2	60	4	N	-0-			-0-
02	351	N	77	-0-	-274	-0-	13	2	64	4	N	-0-			-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)			//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222									
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		4	RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "YY"			WELL #:		3	RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4361 - 4402		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)			33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.			945936											
WILSON, H. M. "A"			WELL #:		7	RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133		PERF. 2989 - 3084		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
G-M (PENN.)			33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC			217012											
CADENHEAD, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A		
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
10	0		1280	-0-	1280	1280	1280	2		N	-0-			-0-
11	0		1293	-0-	1293	2573	1293	2		N	-0-			-0-
12	0		1295	-0-	1295	3868	1295	2		N	-0-			-0-
01	0		1183	-0-	1183	5051	1183	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	912	-0-	-1888	3163	912	2		N	-0-			-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 16184 - 17020		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOKA)				33484 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
ELSIKORE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910		PERF. N/A					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELSIKORE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835		PERF. N/A					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G. P. M. (PENN.)				33547 498		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391													
MITCHELL				WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441					
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25					185
10	0		710	-0-	710	710	698	2	12	9	N	11	161	1			35
11	0		500	-0-	500	1210	475	2	25	9	N	23					58
12	0		896	-0-	896	2106	861	2	35	9	N	32					90
01	0		855	-0-	855	2961	832	2	23	9	N	21					111
02	2800	N	932	-0-	-1868	1093	893	2	39	9	N	35					146
GRB (GRANITE WASH)				33556 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985													
LAWRENCE				WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAWRENCE				WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GW (ELLENBURGER)				33579 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC				041519													
CROWLEY-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9724 - 9732					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
LANDMARK IP, LLC		484651													
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255													
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-			104
10	0	360	-0-	360	360	360	3				N	-0-			104
11	0	621	-0-	621	981	621	3				N	-0-			104
12	0	500	-0-	500	1481	500	3				N	-0-			104
01	0	654	-0-	654	2135	637	3	17 9			N	15			119
02	2674 N	539	-0-	-2135	-0-	530	3	9 9			N	8			127
XTO ENERGY INC.		945936													
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1937	3	177 9			N	161	194 1		69
10	0	2176	-0-	2176	2176	1981	3	195 9			N	177	205 1		41
11	0	1496	-0-	1496	3672	1389	3	107 9			N	97			138
12	0	1375	-0-	1375	5047	1248	3	127 9			N	115	202 1		51
01	0	2181	-0-	2181	7228	2021	3	160 9			N	145			196
02	2800 N	2012	-0-	-788	6440	1839	3	173 9			N	157	196 1		157
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
VITAL ENERGY, INC.		100951													
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.// 100951													
BEARKAT				WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-					112
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-					112
11	390 N	228	-0-	-162	-0-		228	2			N	-0-					112
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					112
01	465 N	33	-0-	-432	-0-		33	2			N	-0-					112
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT					112
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742					
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-		747	2	33	9	N	30	184	1			96
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		687	2	35	9	N	32					128
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-		726	2	23	9	N	21					149
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-		842	2	29	9	N	26	154	1			21
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-		843	2	41	9	N	37					58
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-						N	NO RPT					58
PETEX COX, J.W.				659782		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337					
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-		927	2	1	9	N	1					105
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-		982	2	3	9	N	3					108
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2			N	-0-					108
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	2			N	-0-					108
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1015	2	12	9	N	11					119
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-		694	2	9	9	N	8					127
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061													
ENDURING FREEDOM				WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF.14630 - 15735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GIB					34639 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152												
COWDEN RANCH 'A'				WELL #:	7H	RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357					
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-			
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-			
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-			
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-			
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-			
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-			
GIRVINTEX (QUEEN)					35092 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.					216899												
REED				WELL #:	2	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ARCO "U"				WELL #:	1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300												
WILSON, D. C. O.				WELL #:	2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GIRVINTEX (QUEEN)				//CONT.//	35092 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS									
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264																		
GIRVIN A				WELL #:	1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH		5204	PERF. 1372 - 1390										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

ROCA PRODUCTION, INC.					722193																		
SULVAN				WELL #:	1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH		1171	PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

OGDEN				WELL #:	1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		1182	PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)					35092 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS									
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445																		
WILSON				WELL #:	302	RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 1294 - 1306										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/21/2023																			

WILSON				WELL #:	102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH		4820	PERF. 1296 - 1356										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/21/2023																			

MGR RESOURCES					563344																		
WOODWARD				WELL #:		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH		1879	PERF. N/A										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										11
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/02/2016																			

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750						
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365
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	BALANCE
09	930 N	729	-0-	-201	-0-	729 2		N	-0-	-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		N	-0-	-0-
11	810 N	729	-0-	-81	-0-	729 2		N	-0-	-0-
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	510 2		N	-0-	-0-
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264						
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719						
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079 - 4392
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC				283643						
KC7 RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125 - 9877
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH	19290	PERF.16336 - 16462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				35652 062 100319 WELL #: R135	ASSOCIATED RRCID -> 153073	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/1995				TOTAL DEPTH	CNTY: ECTOR 6626 PERF. 5384 - 5777					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5360 - 6281					
09	0		149	-0-	149	149	132	2	17	9	Y	15	18	0		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
EMBAR				WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH	8516 PERF. 5110 - 5130					
09	0		149	-0-	149	149	119	2	30	9	Y	27	27	1		3
10	0		100	-0-	100	249	33	2	67	9	Y	61	56	1		8
11	0		252	-0-	252	501	243	2	9	9	Y	8	14	1		2
12	0		695	-0-	695	1196	685	2	10	9	Y	9	10	1		1
01	0		707	-0-	707	1903	695	2	12	9	Y	11	9	1		3
02	2429 N		526	-0-	-1903	-0-	508	2	18	9	Y	16	17	1		2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH	6817 PERF. 5562 - 6455					
09	0		1338	-0-	1338	1338	1314	2	24	9	N	22	22	0		1
10	0		1130	-0-	1130	2468	1108	2	22	9	N	20	20	0		1
11	0		1296	-0-	1296	3764	1264	2	32	9	N	29	29	0		1
12	0		1569	-0-	1569	5333	1536	2	33	9	N	30	30	0		1
01	0		1428	-0-	1428	6761	1398	2	30	9	N	27	27	0		1
02	2800 N		1207	-0-	-1593	5168	1177	2	30	9	N	27	27	0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH	6530 PERF. 5566 - 6375					
09	4590 X		4590	-0-	-0-	-0-	4526	2	64	9	N	58	59	0		2
10	1280 X		1280	-0-	-0-	-0-	1214	2	66	9	N	60	60	0		2
11	1417 X		1417	-0-	-0-	-0-	1340	2	77	9	N	70	70	0		2
12	2728 X		1476	-0-	-1252	-0-	1310	2	65	4	N	92	92	1		2
							101	9								
01	4743 X		3566	-0-	-1177	-0-	3503	2	63	9	N	57	57	0		2
02	4284 X		3070	-0-	-1214	-0-	3011	2	59	9	N	54	54	0		2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: H 25	RRCID -> 276994	COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5475 - 6458					
09	5130 X		307	-0-	-4823	-0-	262	2	45	9	N	41	45	0		1
10	5177 X		422	-0-	-4755	-0-	369	2	53	9	N	48	47	0		2
11	3660 X		896	-0-	-2764	-0-	851	2	45	9	N	41	42	0		1
12	3782 X		2090	-0-	-1692	-0-	1972	2	118	9	N	107	106	0		2
01	3627 X		1846	-0-	-1781	-0-	1726	2	120	9	N	109	107	0		4
02	1482 X		1482	-0-	-0-	-0-	1363	2	119	9	N	108	108	0		4

GOLDSMITH (CLEAR FORK)			//CONT.//		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC			//CONT.//		100319											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:		J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
09	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1906	2	24	9	N	22	22 0	1			
10	2201 X	2110	-0-	-91	-0-	2082	2	28	9	N	25	25 0	1			
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4086	2	40	9	N	36	36 0	1			
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3773	2	125	4	N	56	56 1	1			
						62	9									
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4121	2	61	9	N	55	54 0	2			
02	2800 N	3940	-0-	1140	1140	3881	2	59	9	N	54	54 0	2			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:		L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
09	8160 X	5775	-0-	-2385	-0-	5745	2	30	9	N	27	27 0	1			
10	8432 X	6622	-0-	-1810	-0-	6570	2	52	9	N	47	46 0	2			
11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8197	2	64	9	N	58	59 0	1			
12	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	7632	2	376	4	N	61	61 1	1			
						67	9									
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8343	2	61	9	N	55	54 0	2			
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6846	2	59	9	N	54	54 0	2			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:		J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
09	0	3234	-0-	3234	3234	3209	2	25	9	N	23	23 0	1			
10	0	3574	-0-	3574	6808	3546	2	28	9	N	25	25 0	1			
11	0	977	-0-	977	7785	969	2	8	9	N	7	8 0	-0-			
12	0	1984	-0-	1984	9769	1813	2	120	4	N	46	45 1	1			
						51	9									
01	0	313	-0-	313	10082	305	2	8	9	N	7	8 0	-0-			
02	12165 X	2083	-0-	-10082	-0-	1993	2	90	9	N	82	79 0	3			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:		L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7468	2	101	9	N	92	93 0	2			
10	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6499	2	103	9	N	94	93 0	3			
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8136	2	131	9	N	119	119 0	3			
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7975	2	166	9	N	151	151 0	3			
01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6918	2	271	9	N	246	240 0	9			
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6494	2	250	9	N	227	228 0	8			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:		H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356			
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4434	2	33	9	N	30	30 0	1			
10	4278 X	1947	-0-	-2331	-0-	1921	2	26	9	N	24	24 0	1			
11	4530 X	2556	-0-	-1974	-0-	2515	2	41	9	N	37	37 0	1			
12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27	28 0	-0-			
01	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5981	2	30	9	N	27	26 0	1			
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4950	2	30	9	N	27	27 0	1			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544													
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT			WELL #:		314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

GOLDSMITH (CLEAR FORK)														//CONT.//		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														760218											
ADAM														WELL #:		2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 - 7041	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GOLDSMITH (GRAYBURG)														35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ABLEREADY, INC.														002987											
JESSIE B														WELL #:		1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890	
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-					-0-							
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2				N	-0-					-0-							
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-					-0-							
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2				N	-0-					-0-							
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-					-0-							
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-					-0-							
MAVERICK PERMIAN LLC														100319											
CLYDE -B-														WELL #:		152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
CLYDE -B-														WELL #:		155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
CLYDE -B-														WELL #:		154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
CLYDE -B-														WELL #:		156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A	
09	DLQ G-10		2602	-0-	2602	7649	2602	2				Y	-0-					-0-							
10	DLQ G-10		2711	-0-	2711	10360	2711	2				Y	-0-					-0-							
11	0		2727	-0-	2727	13087	2727	2				Y	-0-					-0-							
12	0		2898	-0-	2898	15985	2898	2				Y	-0-					-0-							
01	0		3013	-0-	3013	18998	3013	2				Y	-0-					-0-							
02	T. A.		2676	-0-	2676	21674	2676	2				Y	-0-					-0-							

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319						
CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAMA OPERATING, LLC				324437						
WIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-	-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250 3		N	-0-	-0-
11	2701 N	1451	-0-	-1250	-0-	1451 3		N	-0-	-0-
12	0	1400	-0-	1400	1400	1400 3		N	-0-	-0-
01	0	1448	-0-	1448	2848	1448 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1166	-0-	-1634	1214	1166 3		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-	-0-
12	0	78	-0-	78	156	78 3		N	-0-	-0-
01	0	80	-0-	80	236	80 3		N	-0-	-0-
02	308 N	72	-0-	-236	-0-	72 3		N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544																	
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR											
ALLEDER INC.		013296																	
EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618																	
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A											
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-						23
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-						23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-						23
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				Y	-0-						23
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9		Y	2	1	8				24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						24
MAVERICK PERMIAN LLC		100319																	
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544																	
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918											
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	-0-	975	2				Y	-0-						-0-
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	-0-	829	2				Y	-0-						-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	-0-	1055	2				Y	-0-						-0-
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	-0-	904	2				Y	-0-						-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2				Y	-0-						-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2				Y	-0-						-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
PETEX 659782												
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108												
M	ALLOW 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
09	0	619	-0-	619	1629	619	2			N	-0-	-0-
10	0	625	-0-	625	2254	597	2	28	9	N	25	25
11	0	637	-0-	637	2891	572	2	65	9	N	59	84
12	0	612	-0-	612	3503	562	2	50	9	N	45	129
01	0	402	-0-	402	3905	383	2	19	9	N	17	146
02	2800 N	426	-0-	-2374	1531	417	2	9	9	N	8	154
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071												
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
SPECK		WELL #:		1	RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741	
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		23
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		23
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		23
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2		23
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		23
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-			NO RPT	23
SPECK		WELL #:		5	RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			NO RPT	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. SPECK										//CONT.// 35653 832 008716 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
										RRCID -> 173911				COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926		PERF. 3732		- 3742					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2									
ELVERA										WELL #: 2				RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3751		- 3757			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
SPECK										WELL #: 4				RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3816		- 3822			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					10									
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					10									
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					10									
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10									
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10									
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					10									
JULENA										WELL #: 1				RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3832		- 3848			
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-									
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-									
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-									
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-									
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-									
LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"										486710 WELL #: 4Q				RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904		- 3914			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55									
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2022															
BLAKENEY "G"										WELL #: 7				RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800		- 3812			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100									
PLUGGED AND ABANDONED										08/12/2022															

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) LARIO OIL & GAS COMPANY BLAKENEY F				//CONT.// //CONT.// WELL #: F 1		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
							RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	790	-0-	-0-	-835	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10			826	-0-	-0-	-826	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP SHEBA						630555 WELL #:	1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"						760218 WELL #:	1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"						945936 WELL #:	1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3982	-	3998		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN "A"						35653 888 954618 WELL #:	2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316		
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					23
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					23
11	210	N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					23
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
COWDEN "A"						WELL #:	3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3924	-	4146		
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					23
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					23
11	1410	N	-0-	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					23
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	3			2	9	Y	2			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618
 COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			Y	-0-			23
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			Y	-0-			23
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			23
12	0	2093	-0-	2093	2093	2093 3			Y	-0-			23
01	0	2120	-0-	2120	4213	2118 3	2	9	Y	-2			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4213				Y	NO RPT			25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 B & R OIL, INC. 041156
 COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	90	-0-	90 B	-364	90 3			Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87 B	-277	87 3			Y	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107 B	-170	107 3			Y	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73 B	-97	73 3			Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-190				Y	NO RPT			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84 B	-274				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -97													

BARROW PETROLEUM LLC 053314
 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	310 2	13	9	N	12	5	1	18
10	248 #	232	-0-	-16 B	-16	211 2	21	9	N	19	20	1	17
11	342 R	358	-0-	16 B	-0-	337 2	21	9	N	19	20	1	16
12	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	324 2	19	9	N	17	16	1	17
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	456 2	11	9	N	10	21	1	6
02	224 #	NO RPT	-0-	-224 B	-224				N	NO RPT			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224													

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -1569													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-632				N	-0-			140
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-818				N	-0-			140
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-998				N	-0-			140
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1184				N	-0-			140
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1184				N	9			149
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1184				N	NO RPT			149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -552 CANCELLED UNDERAGE -> -632													

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 570

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222									
CHEYENNE-CUMMINS										WELL #:		2 U RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
MAVERICK PERMIAN LLC																			
FRANK -B-																			
WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	254	-0-	254 B	254	254	2				N	-0-						-0-	
10	0	231	-0-	231 B	485	231	2				N	-0-						-0-	
11	0	1290	-0-	1290 B	1775	1290	2				N	-0-						-0-	
12	0	1111	-0-	1111 B	2886	1111	2				N	-0-						-0-	
01	0	1598	-0-	1598 B	4484	1598	2				N	-0-						-0-	
02	5926 R	1442	-0-	-4484 B	-0-	1442	2				N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
EMBAR -B-																			
WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6008 CANCELLED UNDERAGE -> -1863																			
09	0	1874	-0-	1874 B	-4134	1874	2				N	-0-						-0-	
10	0	1966	-0-	1966 B	-2168	1966	2				N	-0-						-0-	
11	0	1889	-0-	1889 B	-279	1889	2				N	-0-						-0-	
12	0	1983	-0-	1983 B	1704	1983	2				N	-0-						-0-	
01	0	1975	-0-	1975 B	3679	1975	2				N	-0-						-0-	
02	5456 R	1777	-0-	-3679 B	-0-	1777	2				N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
NOBLES																			
WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
EMBAR -B-																			
WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31257 CANCELLED UNDERAGE -> -36709																			
09	0	12565	-0-	12565 B	-18692	12565	2				Y	-0-						-0-	
10	0	6703	-0-	6703 B	-11989	6703	2				Y	-0-						-0-	
11	0	9673	-0-	9673 B	-2316	9673	2				Y	-0-						-0-	
12	0	7276	-0-	7276 B	4960	7276	2				Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	9736	-0-	9736 B	14696	9736	2				Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656 B	23352	8656	2				Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23352																			

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR									
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																			
ABELL WELL #: 9										RRCID -> 033537			COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 4397		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		499 R	499	-0-	-0-	B	-0-		499	2			Y	-0-					-0-
10		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-		194	2			Y	-0-					-0-
11		150 #	-0-	-0-	-0-	B	-150						Y	-0-					-0-
12		155 #	-0-	-0-	-0-	B	-155						Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-305						Y	-0-					-0-
02		476 #	-0-	-0-	-0-	B	-476						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -781																			
UNIVERSITY-ANDREWS						WELL #: 109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		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-																			
EMBAR						WELL #: 45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		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-																			
UNIVERISTY ANDREWS						WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944 - 4137					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
BURLESON PETROLEUM, INC.						109255													
STATE OF TEXAS EM						WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																			
09		60 #	69	-0-	9	B	-70		69	3			Y	-0-					-0-
10		0	61	-0-	61	B	-9		61	3			Y	-0-					-0-
11		0	72	-0-	72	B	63		72	3			Y	-0-					-0-
12		0	71	-0-	71	B	134		71	3			Y	-0-					-0-
01		0	64	-0-	64	B	198		64	3			Y	-0-					-0-
02		247 R	49	-0-	-198	B	-0-		49	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480				
CUMMINS -12-		WELL #: 1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568	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
0					C	EOM
					M	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
CUMMINS -12-		WELL #: 11	RRCID -> 019439	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 8571	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005				
COWDEN, J. F.		WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4004 - 4034
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
OXY USA WTP LP		630555				
CUMMINS-P		WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048 - 4183
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-
RCI, L.L.C.		695711				
DEN -A-		WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-178	-178	-178		-0-
09	570 #	669	99 B	-79	669 2	-0-
10	0	649	649 B	570	649 2	-0-
11	0	690	690 B	1260	690 2	-0-
12	0	712	712 B	1972	712 2	-0-
01	0	709	709 B	2681	709 2	-0-
02	3341 R	660	-2681 B	-0-	660 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
RCI, L.L.C. //CONT.//		695711					
DEN -A-	WELL #:	1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4116 - 4154

[illegible]

DEN -A-	WELL #:	2A	RRCID -> 133613	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4151 - 4183

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	45	R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-
10	0		43	-0-	43	B	43	43	2	N	-0-	-0-
11	0		46	-0-	46	B	89	46	2	N	-0-	-0-
12	0		47	-0-	47	B	136	47	2	N	-0-	-0-
01	0		47	-0-	47	B	183	47	2	N	-0-	-0-
02	227	R	44	-0-	-183	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

[illegible]

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-760	CANCELLED UNDERAGE ->		-2200				
09	1290 #	481	-0-	-809 B	-1569	481	3	N	-0-
10	1426 #	1451	-0-	25 B	-1544	1451	1	N	-0-
11	0	1397	-0-	1397 B	-147	1397	3	N	-0-
12	0	1154	-0-	1154 B	1007	1154	3	N	-0-
01	0	1349	-0-	1349 B	2356	1349	3	N	-0-
*02	3463 R	1107	-0-	-2356 B	-0-	1107	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0- 165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)				35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
WEST GOLDSMITH UNIT				WELL #: 1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
OHIO-SLATOR				WELL #: 1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PHILLIPS TXL "E"				WELL #: 1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4194 - 4338	
09	103 R	66	-0-	-37	-0-	66 3				-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3				-0-
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3				-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3				-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3				-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3				-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
TXL "J"				WELL #: 3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A	
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					34
GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
EXTEN OPERATING COMPANY				257062						
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF. 16116 - 16534	
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	63 3				-0-
10	248 N	21	-0-	-227	-0-	21 3				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3				-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3				-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF. 17352 - 17372	
09	1080 X	723	-0-	-357	-0-	723 2				-0-
10	1302 X	510	-0-	-792	-0-	510 2				-0-
11	0	50	-0-	50	50	50 2				-0-
12	0	1078	-0-	1078	1128	1078 2				-0-
01	0	1157	-0-	1157	2285	1157 2				-0-
*02	2800 N	1161	-0-	-1639	646	1161 2				-0-

GOMEZ (DELAWARE)					35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC					694704												
DEWITT, BILL					WELL #:	1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	10364	PERF. 5000 -	5322		
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOMEZ (DEVONIAN)					35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862												
NEAL, ROXIE					WELL #:	1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL	DEPTH	22683	PERF.17959 -	22423		
09	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4841	2				N	-0-				-0-
10	5673	X	5604	-0-	-69	-0-	5604	2				N	-0-				-0-
11	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2				N	-0-				-0-
12	5208	X	3064	-0-	-2144	-0-	3064	2				N	-0-				-0-
01	5611	X	4792	-0-	-819	-0-	4792	2				N	-0-				-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2				N	-0-				-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL	DEPTH	21654	PERF.17056 -	17280		
09	11940	X	9513	-0-	-2427	-0-	9513	2				N	-0-				-0-
10	12338	X	10195	-0-	-2143	-0-	10195	2				N	-0-				-0-
11	11940	X	7837	-0-	-4103	-0-	7837	2				N	-0-				-0-
12	10974	X	7438	-0-	-3536	-0-	7438	2				N	-0-				-0-
01	10199	X	8146	-0-	-2053	-0-	8146	2				N	-0-				-0-
02	9212	X	8464	-0-	-748	-0-	8464	2				N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT #1					WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17030	PERF.16722 -	16886		
09	9240	X	6815	-0-	-2425	-0-	6815	2				N	-0-				-0-
10	9548	X	7230	-0-	-2318	-0-	7230	2				N	-0-				-0-
11	9240	X	5522	-0-	-3718	-0-	5522	2				N	-0-				-0-
12	9548	X	2642	-0-	-6906	-0-	2642	2				N	-0-				-0-
01	9548	X	5206	-0-	-4342	-0-	5206	2				N	-0-				-0-
02	6524	X	5841	-0-	-683	-0-	5841	2				N	-0-				-0-
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2					WELL #:	2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	17270	PERF.16938 -	17010		
09	2340	N	1588	-0-	-752	-0-	1588	2				N	-0-				-0-
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2				N	-0-				-0-
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1638	2				N	-0-				-0-
12	1643	N	983	-0-	-660	-0-	983	2				N	-0-				-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2				N	-0-				-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				N	-0-				-0-
PRICE, AUBREY					WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.18060 -	19781		
09	10890	X	10597	-0-	-293	-0-	10597	2				N	-0-				-0-
10	11253	X	11144	-0-	-109	-0-	11144	2				N	-0-				-0-
11	10890	X	9094	-0-	-1796	-0-	9094	2				N	-0-				-0-
12	11253	X	10160	-0-	-1093	-0-	10160	2				N	-0-				-0-
01	11253	X	8565	-0-	-2688	-0-	8565	2				N	-0-				-0-
02	10052	X	9713	-0-	-339	-0-	9713	2				N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
P.B.M. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	24180 X	21905	-0-	-2275	-0-	21905	2			N	-0-				-0-
10	25017 X	22589	-0-	-2428	-0-	22589	2			N	-0-				-0-
11	24210 X	20934	-0-	-3276	-0-	20934	2			N	-0-				-0-
12	25017 X	15362	-0-	-9655	-0-	15362	2			N	-0-				-0-
01	22630 X	10029	-0-	-12601	-0-	10029	2			N	-0-				-0-
02	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	28201	2			N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT 1														WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400	
09	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-				-0-
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-				-0-
11	9150 X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2			N	-0-				-0-
12	9455 X	6329	-0-	-3126	-0-	6329	2			N	-0-				-0-
01	9455 X	6286	-0-	-3169	-0-	6286	2			N	-0-				-0-
02	8148 X	5803	-0-	-2345	-0-	5803	2			N	-0-				-0-
PALMER														WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	214	-0-	-902	-0-	214	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
02	2800 N	2868	-0-	68	68	2868	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200	
09	11850 X	9029	-0-	-2821	-0-	9029	2			N	-0-				-0-
10	12245 X	9479	-0-	-2766	-0-	9479	2			N	-0-				-0-
11	11850 X	5412	-0-	-6438	-0-	5412	2			N	-0-				-0-
12	10044 X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-				-0-
01	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-				-0-
02	8568 X	8108	-0-	-460	-0-	8108	2			N	-0-				-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5														WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502	
09	870 N	340	-0-	-530	-0-	340	2			N	-0-				-0-
10	0	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	681	681	2			N	-0-				-0-
12	0	404	-0-	404	1085	404	2			N	-0-				-0-
01	0	104	-0-	104	1189	104	2			N	-0-				-0-
02	1841 N	652	-0-	-1189	-0-	652	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														217012	
NEAL, ROXIE														WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
10	0	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-				-0-
11	0	418	-0-	418	816	418	2			N	-0-				-0-
12	0	421	-0-	421	1237	421	2			N	-0-				-0-
01	0	395	-0-	395	1632	395	2			N	-0-				-0-
02	2011 N	379	-0-	-1632	-0-	379	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.//			35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
EXTX OPERATING COMPANY						257062															
SIBLEY, EFFIE			WELL #:			1	RRCID -> 064002			COMPL. DATE 01/31/1975			TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		2130 N	2109	-0-		-21		-0-			2109 3			N	-0-						157
10		2356 N	1838	-0-		-518		-0-			1838 3			N	-0-						157
11		2100 N	1838	-0-		-262		-0-			1838 3			N	-0-						157
12		2170 N	1838	-0-		-332		-0-			1838 3			N	-0-						157
01		1829 N	-0-	-0-		-1829		-0-						N	-0-						157
02		1838 N	1838	-0-		-0-		-0-			1838 3			N	-0-						157

GOMEZ UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 080502			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845							
09		9383 X	9383	-0-		-0-		-0-			9383 3			N	-0-						-0-
10		8556 X	7420	-0-		-1136		-0-			7420 3			N	-0-						-0-
11		9238 X	9238	-0-		-0-		-0-			9238 3			N	-0-						-0-
12		9520 X	9520	-0-		-0-		-0-			9520 3			N	-0-						-0-
01		11347 X	11347	-0-		-0-		-0-			11347 3			N	-0-						-0-
02		11723 X	11723	-0-		-0-		-0-			11723 3			N	-0-						-0-

GOMEZ SOUTH UNIT						WELL #:	2A	RRCID -> 097493			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868							
09		112 N	112	-0-		-0-		-0-			112 3			N	-0-						-0-
10		0	88	-0-		88		88			88 3			N	-0-						-0-
11		0	115	-0-		115		203			115 3			N	-0-						-0-
12		0	138	-0-		138		341			138 3			N	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-		-0-		341						N	-0-						-0-
02		425 N	84	-0-		-341		-0-			84 3			N	-0-						-0-

GOMEZ UNIT						WELL #:	1B	RRCID -> 244938			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396							
09		14340 X	12893	-0-		-1447		-0-			12893 3			N	-0-						-0-
10		14818 X	8754	-0-		-6064		-0-			8754 3			N	-0-						-0-
11		14340 X	9700	-0-		-4640		-0-			9700 3			N	-0-						-0-
12		14818 X	9210	-0-		-5608		-0-			9210 3			N	-0-						-0-
01		13981 X	12724	-0-		-1257		-0-			12724 3			N	-0-						-0-
02		12219 X	12219	-0-		-0-		-0-			12219 3			N	-0-						-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.						483440															
BAKER 84						WELL #:	1	RRCID -> 242171			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445															
LHR GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 095315			COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC															
DIXEL RESOURCES INC UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
10	0	140	-0-	140	140	140	3		N	-0-				-0-	
11	251 N	111	-0-	-140	-0-	111	3		N	-0-				-0-	
12	0	122	-0-	122	122	122	3		N	-0-				-0-	
01	0	76	-0-	198	198	76	3		N	-0-				-0-	
*02	525 N	327	-0-	-198	-0-	327	3		N	-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.														CNTY: PECOS	
EXXON FEE "L"															
WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730															
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-				-0-	
10	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-				-0-	
11	0	1875	-0-	1875	3752	1875	2		N	-0-				-0-	
12	0	1286	-0-	1286	5038	1286	2		N	-0-				-0-	
01	0	2768	-0-	2768	7806	2768	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2294	-0-	-506	7300	2294	2		N	-0-				-0-	
TURNER, FRED JR.														CNTY: PECOS	
WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284															
09	13650 X	11645	-0-	-2005	-0-	11645	2		N	-0-				-0-	
10	0	12152	-0-	12152	12152	12152	2		N	-0-				-0-	
11	0	9748	-0-	9748	21900	9748	2		N	-0-				-0-	
12	0	6159	-0-	6159	28059	6159	2		N	-0-				-0-	
01	0	22	-0-	22	28081	22	2		N	-0-				-0-	
02	28081 X	-0-	-0-	-28081	-0-				N	-0-				-0-	
GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1															
WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A															
09	32430 X	21551	-0-	-10879	-0-	21551	2		N	-0-				-0-	
10	0	27615	-0-	27615	27615	27615	2		N	-0-				-0-	
11	0	15566	-0-	15566	43181	15566	2		N	-0-				-0-	
12	0	16573	-0-	16573	59754	16573	2		N	-0-				-0-	
01	0	14371	-0-	14371	74125	14371	2		N	-0-				-0-	
02	90490 X	16365	-0-	-74125	-0-	16365	2		N	-0-				-0-	
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2														CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-	
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-				-0-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3														CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
09	23910 X	22928	-0-	-982	-0-	22928	2		N	-0-				-0-	
10	24707 X	24227	-0-	-480	-0-	24227	2		N	-0-				-0-	
11	23910 X	15027	-0-	-8883	-0-	15027	2		N	-0-				-0-	
12	24707 X	18206	-0-	-6501	-0-	18206	2		N	-0-				-0-	
01	24242 X	13573	-0-	-10669	-0-	13573	2		N	-0-				-0-	
02	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	2		N	-0-				-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
GRIFFIN, MARGARET T.															
WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	27420 X	22714	-0-	-4706	-0-	22714	2		N	-0-				-0-	
10	0	24359	-0-	24359	24359	24359	2		N	-0-				-0-	
11	0	19197	-0-	19197	43556	19197	2		N	-0-				-0-	
12	0	23411	-0-	23411	66967	23411	2		N	-0-				-0-	
01	0	16363	-0-	16363	83330	16363	2		N	-0-				-0-	
02	108035 X	24705	-0-	-83330	-0-	24705	2		N	-0-				-0-	
NEAL, J. O. -21-														TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-				-0-	
10	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-				-0-	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-				-0-	
12	1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	3		N	-0-				-0-	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				-0-	
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-	
MOORE, J. F. UNIT NO.1														TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A	
09	19500 X	16943	-0-	-2557	-0-	16943	2		N	-0-				-0-	
10	20150 X	18599	-0-	-1551	-0-	18599	2		N	-0-				-0-	
11	19500 X	14896	-0-	-4604	-0-	14896	2		N	-0-				-0-	
12	18786 X	11869	-0-	-6917	-0-	11869	2		N	-0-				-0-	
01	18600 X	12721	-0-	-5879	-0-	12721	2		N	-0-				-0-	
02	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	2		N	-0-				-0-	
PRICE, AUBREY														TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1														TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6														TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-	
01	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3		N	-0-				-0-	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3		N	-0-				-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11970 X	9645	-0-	-2325	-0-	9645	2		N	-0-			-0-	
10	12369 X	8261	-0-	-4108	-0-	8261	2		N	-0-			-0-	
11	12300 X	4802	-0-	-7498	-0-	4802	2		N	-0-			-0-	
12	12710 X	8855	-0-	-3855	-0-	8855	2		N	-0-			-0-	
01	12710 X	5996	-0-	-6714	-0-	5996	2		N	-0-			-0-	
02	9016 X	7385	-0-	-1631	-0-	7385	2		N	-0-			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
09	32400 X	29793	-0-	-2607	-0-	29793	2		N	-0-			-0-	
10	33480 X	32552	-0-	-928	-0-	32552	2		N	-0-			-0-	
11	32400 X	26848	-0-	-5552	-0-	26848	2		N	-0-			-0-	
12	30783 X	27710	-0-	-3073	-0-	27710	2		N	-0-			-0-	
01	32550 X	14198	-0-	-18352	-0-	14198	2		N	-0-			-0-	
02	29400 X	18202	-0-	-11198	-0-	18202	2		N	-0-			-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
09	36600 X	30997	-0-	-5603	-0-	30997	2		N	-0-			-0-	
10	37824 X	37824	-0-	-0-	-0-	37824	2		N	-0-			-0-	
11	36600 X	27937	-0-	-8663	-0-	27937	2		N	-0-			-0-	
12	37820 X	31992	-0-	-5828	-0-	31992	2		N	-0-			-0-	
01	37820 X	17600	-0-	-20220	-0-	17600	2		N	-0-			-0-	
02	34160 X	32445	-0-	-1715	-0-	32445	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
09	28650 X	26439	-0-	-2211	-0-	26439	2		N	-0-			-0-	
10	35555 X	35555	-0-	-0-	-0-	35555	2		N	-0-			-0-	
11	28650 X	20842	-0-	-7808	-0-	20842	2		N	-0-			-0-	
12	29605 X	23145	-0-	-6460	-0-	23145	2		N	-0-			-0-	
01	29605 X	11331	-0-	-18274	-0-	11331	2		N	-0-			-0-	
02	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2		N	-0-			-0-	
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-	
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-	
12	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	2		N	-0-			-0-	
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-	
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	872	2		N	-0-			-0-	
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825														
09	25710 X	24606	-0-	-1104	-0-	24606	2		N	-0-			-0-	
10	25110 X	24467	-0-	-643	-0-	24467	2		N	-0-			-0-	
11	25740 X	15485	-0-	-10255	-0-	15485	2		N	-0-			-0-	
12	26598 X	20283	-0-	-6315	-0-	20283	2		N	-0-			-0-	
01	26598 X	19695	-0-	-6903	-0-	19695	2		N	-0-			-0-	
02	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2		N	-0-			-0-	
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A														
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-	
11	570 N	233	-0-	-337	-0-	233	2		N	-0-			-0-	
12	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 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
09	27630 X	25000	-0-	-2630	-0-	25000	2	N	-0-	-0-
10	28551 X	26625	-0-	-1926	-0-	26625	2	N	-0-	-0-
11	27630 X	20192	-0-	-7438	-0-	20192	2	N	-0-	-0-
12	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	30739	2	N	-0-	-0-
01	26629 X	22535	-0-	-4094	-0-	22535	2	N	-0-	-0-
02	24052 X	23948	-0-	-104	-0-	23948	2	N	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
09	3030 X	2202	-0-	-828	-0-	2202	2	N	-0-	-0-
10	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2345	-0-	-685	-0-	2345	2	N	-0-	-0-
12	2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	1537	2	N	-0-	-0-
01	2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2	N	-0-	-0-
02	2352 X	2263	-0-	-89	-0-	2263	2	N	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
09	13080 X	9719	-0-	-3361	-0-	9719	2	N	-0-	-0-
10	13516 X	11355	-0-	-2161	-0-	11355	2	N	-0-	-0-
11	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2	N	-0-	-0-
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2	N	-0-	-0-
01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2	N	-0-	-0-
02	12600 X	10567	-0-	-2033	-0-	10567	2	N	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752	
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2	N	-0-	-0-
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2	N	-0-	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	887	2	N	-0-	-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-	-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-	-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
09	63720 X	44822	-0-	-18898	-0-	44822	2	N	-0-	-0-
10	65844 X	36332	-0-	-29512	-0-	36332	2	N	-0-	-0-
11	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-	70789	2	N	-0-	-0-
12	65844 X	65564	-0-	-280	-0-	65564	2	N	-0-	-0-
01	73045 X	73045	-0-	-0-	-0-	73045	2	N	-0-	-0-
02	59472 X	46769	-0-	-12703	-0-	46769	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
09	690 X	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-	-0-
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-
11	870 X	185	-0-	-685	-0-	185	2	N	-0-	-0-
12	899 X	894	-0-	-5	-0-	894	2	N	-0-	-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)															//CONT.// 35708 333					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1					RRCID -> 046278					COMPL. DATE 10/01/1997					TOTAL DEPTH 22775					PERF. 21361 - 22705				
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM		
09			270	N		106	-0-		-164		-0-		106	2								N		-0-														-0-	
10			0			266	-0-		266		266		266	2								N		-0-														-0-	
11			0			89	-0-		89		355		89	2								N		-0-														-0-	
12			0			11	-0-		11		366		11	2								N		-0-														-0-	
01			0			36	-0-		36		402		36	2								N		-0-														-0-	
02			541	N		139	-0-		-402		-0-		139	2								N		-0-														-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4															WELL #: 1					RRCID -> 046608					COMPL. DATE 06/29/1969					TOTAL DEPTH 22545					PERF. N/A				
09			15660	X		8773	-0-		-6887		-0-		8773	2								N		-0-														-0-	
10			0			7524	-0-		7524		7524		7524	2								N		-0-													-0-		
11			0			13852	-0-		13852		21376		13852	2								N		-0-														-0-	
12			0			12322	-0-		12322		33698		12322	2								N		-0-														-0-	
01			0			10737	-0-		10737		44435		10737	2								N		-0-														-0-	
02			58015	X		13580	-0-		-44435		-0-		13580	2								N		-0-														-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5															WELL #: 1					RRCID -> 048124					COMPL. DATE 03/29/1970					TOTAL DEPTH 22660					PERF. N/A				
09			0			-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
10			0			-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
11			0			-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
12			0			-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
01			0			-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
02			0	N		-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-													-0-		
BEM GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 048852					COMPL. DATE 07/14/1970					TOTAL DEPTH 22750					PERF. N/A				
09			24150	X		22678	-0-		-1472		-0-		22678	2								N		-0-														-0-	
10			27556	X		27556	-0-		-0-		-0-		27556	2								N		-0-													-0-		
11			26580	X		17657	-0-		-8923		-0-		17657	2								N		-0-														-0-	
12			27466	X		16349	-0-		-11117		-0-		16349	2								N		-0-														-0-	
01			27559	X		23457	-0-		-4102		-0-		23457	2								N		-0-														-0-	
02			27319	X		27319	-0-		-0-		-0-		27319	2								N		-0-														-0-	
FOUNTAIN GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 049404					COMPL. DATE 11/08/1970					TOTAL DEPTH 21847					PERF. N/A				
09			28950	X		27459	-0-		-1491		-0-		27459	2								N		-0-														-0-	
10			29915	X		24764	-0-		-5151		-0-		24764	2								N		-0-														-0-	
11			35942	X		35942	-0-		-0-		-0-		35942	2								N		-0-														-0-	
12			33954	X		33954	-0-		-0-		-0-		33954	2								N		-0-														-0-	
01			40367	X		40367	-0-		-0-		-0-		40367	2								N		-0-														-0-	
02			31422	X		31422	-0-		-0-		-0-		31422	2								N		-0-														-0-	
BENNETT, J. R. GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 049936					COMPL. DATE 02/09/1971					TOTAL DEPTH 22800					PERF. 21754 - 22701				
09			23880	X		21117	-0-		-2763		-0-		21117	2								N		-0-														-0-	
10			24428	X		23586	-0-		-842		-0-		23586	2								N		-0-														-0-	
11			23730	X		14983	-0-		-8747		-0-		14983	2								N		-0-														-0-	
12			24521	X		16653	-0-		-7868		-0-		16653	2								N		-0-														-0-	
01			24521	X		15098	-0-		-9423		-0-		15098	2								N		-0-														-0-	
02			26119	X		26119	-0-		-0-		-0-		26119	2								N		-0-														-0-	
RIGGS, E. GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 050985					COMPL. DATE 07/20/1971					TOTAL DEPTH 23050					PERF. N/A				
09			4410	X		4226	-0-		-184		-0-		4226	2								N		-0-													-0-		
10			4526	X		4459	-0-		-67		-0-		4459	2								N		-0-													-0-		
11			4380	X		1869	-0-		-2511		-0-		1869	2								N		-0-													-0-		
12			4495	X		3708	-0-		-787		-0-		3708	2								N		-0-													-0-		
01			4464	X		4426	-0-		-38		-0-		4426	2								N		-0-													-0-		
02			4445	X		4445	-0-		-0-		-0-		4445	2								N		-0-														-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BAILEY, M. L. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A														
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
09	14100 X		11883	-0-	-2217	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
10	0		12276	-0-	12276	12276	12276	2		N	-0-			-0-
11	0		8074	-0-	8074	20350	8074	2		N	-0-			-0-
12	0		6509	-0-	6509	26859	6509	2		N	-0-			-0-
01	0		7743	-0-	7743	34602	7743	2		N	-0-			-0-
02	45670 X		11068	-0-	-34602	-0-	11068	2		N	-0-			-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A														
09	1140 N		860	-0-	-280	-0-	860	2		N	-0-			-0-
10	1116 N		848	-0-	-268	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	960 N		839	-0-	-121	-0-	839	2		N	-0-			-0-
12	899 N		545	-0-	-354	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	837 N		833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02	1058 N		1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A														
09	481 N		481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	2		N	-0-			-0-
11	0		672	-0-	672	1452	672	2		N	-0-			-0-
12	0		393	-0-	393	1845	393	2		N	-0-			-0-
01	0		390	-0-	390	2235	390	2		N	-0-			-0-
02	2416 N		181	-0-	-2235	-0-	181	2		N	-0-			-0-
BROWN, E. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124														
09	366 N		366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10	0		233	-0-	233	233	233	2		N	-0-			-0-
11	0		240	-0-	240	473	240	2		N	-0-			-0-
12	0		145	-0-	145	618	145	2		N	-0-			-0-
01	0		383	-0-	383	1001	383	2		N	-0-			-0-
02	1302 N		301	-0-	-1001	-0-	301	2		N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
BILL DEWITT-PARKE														
WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A														
09	98670 X		58346	-0-	-40324	-0-	58346	2		N	-0-			-0-
10	0		92574	-0-	92574	92574	92574	2		N	-0-			-0-
11	0		69362	-0-	69362	161936	69362	2		N	-0-			-0-
12	180413 X		18477	-0-	-161936	-0-	18477	2		N	-0-			-0-
01	0		2220	-0-	2220	2220	2220	2		N	-0-			-0-
02	83608 X		39351	-0-	-44257	-0-	39351	2		N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A														
09	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N		1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-		9709 2			N	-0-					-0-
10	10230 X	7605	-0-	-2625	-0-		7605 2			N	-0-					-0-
11	9900 X	2981	-0-	-6919	-0-		2981 2			N	-0-					-0-
12	19127 X	7	-0-	-19120	-0-		7 2			N	-0-					-0-
01	17763 X	16	-0-	-17747	-0-		16 2			N	-0-					-0-
02	9072 X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
HATCH, ETHEL			WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023																
HATCH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058													
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A				
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	0	3366	-0-	3366	3366	3366	2			N	-0-					-0-
11	0	3219	-0-	3219	6585	3219	2			N	-0-					-0-
12	9782 X	3197	-0-	-6585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	0	3039	-0-	3039	3039	3039	2			N	-0-					-0-
*02	5993 X	2954	-0-	-3039	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
DALCO-USM			WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650				
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	0	6617	-0-	6617	6617	6617	2			N	-0-					-0-
11	0	6401	-0-	6401	13018	6401	2			N	-0-					-0-
12	19536 X	6518	-0-	-13018	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	0	6356	-0-	6356	6356	6356	2			N	-0-					-0-
*02	12021 X	5665	-0-	-6356	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
EXTEX OPERATING COMPANY			257062													
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A				
09	2280 N	2220	-0-	-60	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	2049	-0-	-23	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EXTEx OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193 3		N	-0-		-0-
10	2480 X	2428	-0-	-52	-0-	2428 3		N	-0-		-0-
11	2310 X	2230	-0-	-80	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
12	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
01	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GORDY OIL COMPANY		317150									
SABINE		WELL #:		1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961									
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12	215 N	93	-0-	-122	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A
09	9570 X	7370	-0-	-2200	-0-	7370 2		N	-0-		-0-
10	0	9971	-0-	9971	-0-	9971 2		N	-0-		-0-
11	0	8713	-0-	8713	-0-	8713 2		N	-0-		-0-
12	27522 X	8838	-0-	-18684	-0-	8838 2		N	-0-		-0-
01	9982 X	8078	-0-	-1904	-0-	8078 2		N	-0-		-0-
02	9016 X	7171	-0-	-1845	-0-	7171 2		N	-0-		-0-
GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512														
BUTZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263		PERF. 20784 - 22162					
09	13380	X	9657	-0-	-3723	-0-	9657	3				N	-0-					-0-
10	0		9362	-0-	9362	-0-	9362	3				N	-0-					-0-
11	17675	X	8313	-0-	-9362	-0-	8313	3				N	-0-					-0-
12	0		4904	-0-	4904	-0-	4904	3				N	-0-					-0-
01	0		8114	-0-	8114	-0-	13018	8114	3			N	-0-					-0-
*02	17587	X	4569	-0-	-13018	-0-	4569	3				N	-0-					-0-

FORTSON -A-				WELL #:		2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A					
09	30780	X	12714	-0-	-18066	-0-	12714	3				N	-0-					-0-
10	0		17658	-0-	17658	-0-	17658	3				N	-0-					-0-
11	31661	X	14003	-0-	-17658	-0-	14003	3				N	-0-					-0-
12	0		11121	-0-	11121	-0-	11121	3				N	-0-					-0-
01	0		22330	-0-	22330	-0-	33451	22330	3			N	-0-					-0-
*02	50698	X	17247	-0-	-33451	-0-	17247	3				N	-0-					-0-

PRICE -L-				WELL #:		1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A					
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3				N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	-0-	1769	3				N	-0-					-0-
11	3000	N	1892	-0-	-1108	-0-	1892	3				N	-0-					-0-
12	0		1379	-0-	1379	-0-	2040	1379	3			N	-0-					-0-
01	0		2168	-0-	2168	-0-	4208	2168	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1466	-0-	-1334	-0-	2874	1466	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON				WELL #:		1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A					
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3				N	-0-					-0-
10	0		2401	-0-	2401	-0-	2401	3				N	-0-					-0-
11	4633	X	2232	-0-	-2401	-0-	2232	3				N	-0-					-0-
12	0		2071	-0-	2071	-0-	2071	3				N	-0-					-0-
01	0		2297	-0-	2297	-0-	4368	2297	3			N	-0-					-0-
*02	6520	X	2152	-0-	-4368	-0-	2152	3				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC			//CONT.// 576512															
PRICE-M			WELL #: 1			RRCID -> 049967			COMPL. DATE 01/26/1971			TOTAL DEPTH 22880 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
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-						-0-	
10	0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-						-0-	
11	68 N	37	-0-	-31	-0-	37	3			N	-0-						-0-	
12	0	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-						-0-	
01	0	11	-0-	11	68	11	3			N	-0-						-0-	
*02	271 N	203	-0-	-68	-0-	203	3			N	-0-						-0-	
WILLIAMS CC			WELL #: 1			RRCID -> 050239			COMPL. DATE 03/22/1971			TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A						
09	7170 X	5721	-0-	-1449	-0-	5721	3			N	-0-						-0-	
10	0	6201	-0-	6201	6201	6201	3			N	-0-						-0-	
11	9988 X	3787	-0-	-6201	-0-	3787	3			N	-0-						-0-	
12	0	5483	-0-	5483	5483	5483	3			N	-0-						-0-	
01	0	6265	-0-	6265	11748	6265	3			N	-0-						-0-	
*02	16257 X	4509	-0-	-11748	-0-	4509	3			N	-0-						-0-	
ROONEY			WELL #: 1			RRCID -> 050955			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622						
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-						-0-	
10	0	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-						-0-	
11	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-						-0-	
12	0	365	-0-	365	365	365	3			N	-0-						-0-	
01	0	268	-0-	268	633	268	3			N	-0-						-0-	
*02	805 N	172	-0-	-633	-0-	172	3			N	-0-						-0-	
RIGGS -A-			WELL #: 1			RRCID -> 051667			COMPL. DATE 11/03/1971			TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A						
09	1192 X	791	-0-	-401	-0-	791	3			N	-0-						-0-	
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	3			N	-0-						-0-	
11	2257 X	214	-0-	-2043	-0-	214	3			N	-0-						-0-	
12	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-						-0-	
01	0	890	-0-	890	953	890	3			N	-0-						-0-	
*02	1096 X	143	-0-	-953	-0-	143	3			N	-0-						-0-	
WALKER			WELL #: 1			RRCID -> 052367			COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ELLYSON, F. J.			WELL #: 1			RRCID -> 054097			COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A						
09	43500 X	29658	-0-	-13842	-0-	29658	3			N	-0-						-0-	
10	0	52168	-0-	52168	52168	52168	3			N	-0-						-0-	
11	95959 X	43791	-0-	-52168	-0-	43791	3			N	-0-						-0-	
12	0	14007	-0-	14007	14007	14007	3			N	-0-						-0-	
01	0	13010	-0-	13010	27017	13010	3			N	-0-						-0-	
02	40600 X	5346	-0-	-35254	-0-	5346	3			N	-0-						-0-	
WALKER			WELL #: 2			RRCID -> 056377			COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600						
09	15810 X	13820	-0-	-1990	-0-	13820	3			N	-0-						-0-	
10	0	27178	-0-	27178	27178	27178	3			N	-0-						-0-	
11	53428 X	26250	-0-	-27178	-0-	26250	3			N	-0-						-0-	
12	0	17006	-0-	17006	17006	17006	3			N	-0-						-0-	
01	0	17917	-0-	17917	34923	17917	3			N	-0-						-0-	
*02	46707 X	11784	-0-	-34923	-0-	11784	3			N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.// 576512												
WALKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
10			1340	-0-	1340	1340	1340	3			N	-0-				-0-
11	2635	N	1295	-0-	-1340	-0-	1295	3			N	-0-				-0-
12			926	-0-	926	926	926	3			N	-0-				-0-
01			1350	-0-	1350	2276	1350	3			N	-0-				-0-
*02	2800	N	915	-0-	-1885	391	915	3			N	-0-				-0-
WALKER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074 - 5880				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704												
TOMAHAWK				WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470												
NEAL, ROXIE				WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF. 21730 - 22170				
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	3	28	9	N	25				162
10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	169	1		55
11			-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15				115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				155
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	3	35	9	N	32				187
SVEN PERMIAN, LLC				831420												
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.//		831420						
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1110 N	175	-0-	-935	-0-	175 2		N	-0-	-0-
10	527 N	132	-0-	-395	-0-	132 2		N	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-	-0-
12	0	224	-0-	224	227	224 2		N	-0-	-0-
01	0	595	-0-	595	822	595 2		N	-0-	-0-
*02	956 N	134	-0-	-822	-0-	134 2		N	-0-	-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A	
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	186	186 2		N	-0-	-0-
12	343 N	157	-0-	-186	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111 2		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A	
09	70260 X	24204	-0-	-46056	-0-	24204 2		N	-0-	-0-
10	0	28346	-0-	28346	28346	28346 2		N	-0-	-0-
11	0	22394	-0-	22394	50740	22394 2		N	-0-	-0-
12	0	16931	-0-	16931	67671	16931 2		N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	67696	25 2		N	-0-	-0-
02	67696 X	-0-	-0-	-67696	-0-			N	-0-	-0-
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A	
09	92010 X	49681	-0-	-42329	-0-	49681 2		N	-0-	-0-
10	0	42255	-0-	42255	42255	42255 2		N	-0-	-0-
11	0	53073	-0-	53073	95328	53073 2		N	-0-	-0-
12	0	32116	-0-	32116	127444	32116 2		N	-0-	-0-
01	0	268	-0-	268	127712	268 2		N	-0-	-0-
02	127712 X	-0-	-0-	-127712	-0-			N	-0-	-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A	
09	31980 X	29141	-0-	-2839	-0-	29141 2		N	-0-	-0-
10	0	32189	-0-	32189	32189	32189 2		N	-0-	-0-
11	0	31912	-0-	31912	64101	31912 2		N	-0-	-0-
12	0	32909	-0-	32909	97010	32909 2		N	-0-	-0-
01	0	31839	-0-	31839	128849	31839 2		N	-0-	-0-
02	158623 X	29774	-0-	-128849	-0-	29774 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			
09	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2		N	-0-		-0-
10	0	5533	-0-	5533	5533	5533	2		N	-0-		-0-
11	0	5338	-0-	5338	10871	5338	2		N	-0-		-0-
12	0	3827	-0-	3827	14698	3827	2		N	-0-		-0-
01	0	99	-0-	99	14797	99	2		N	-0-		-0-
02	14806 X	9	-0-	-14797	-0-	9	2		N	-0-		-0-
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3		N	-0-		-0-
11	0	69	-0-	69	78	69	3		N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	114	36	3		N	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	119	5	3		N	-0-		-0-
02	128 N	9	-0-	-119	-0-	9	3		N	-0-		-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A			
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	2		N	-0-		-0-
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2		N	-0-		-0-
11	0	2507	-0-	2507	5264	2507	2		N	-0-		-0-
12	0	2213	-0-	2213	7477	2213	2		N	-0-		-0-
01	0	2751	-0-	2751	10228	2751	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2365	-0-	-435	9793	2365	2		N	-0-		-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			
09	20310 X	19070	-0-	-1240	-0-	19070	2		N	-0-		-0-
10	0	20727	-0-	20727	20727	20727	2		N	-0-		-0-
11	0	20179	-0-	20179	40906	20179	2		N	-0-		-0-
12	0	20749	-0-	20749	61655	20749	2		N	-0-		-0-
01	0	11705	-0-	11705	73360	11705	2		N	-0-		-0-
02	73360 X	-0-	-0-	-73360	-0-				N	-0-		-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	96270 X	71507	-0-	-24763	-0-	71507	3	N	-0-	-0-
10	0	83722	-0-	83722	83722	83722	3	N	-0-	-0-
11	0	44021	-0-	44021	127743	44021	3	N	-0-	-0-
12	0	34483	-0-	34483	162226	34483	3	N	-0-	-0-
01	0	400	-0-	400	162626	400	3	N	-0-	-0-
02	162643 X	17	-0-	-162626	-0-	17	3	N	-0-	-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861 PERF. N/A
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
10	0	459	-0-	459	459	459	3	N	-0-	-0-
11	0	362	-0-	362	821	362	3	N	-0-	-0-
12	0	349	-0-	349	1170	349	3	N	-0-	-0-
01	0	293	-0-	293	1463	293	3	N	-0-	-0-
02	1727 N	264	-0-	-1463	-0-	264	3	N	-0-	-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902 PERF. N/A
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
10	0	697	-0-	697	697	697	3	N	-0-	-0-
11	0	609	-0-	609	1306	609	3	N	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1716	410	3	N	-0-	-0-
01	0	123	-0-	123	1839	123	3	N	-0-	-0-
02	2074 N	235	-0-	-1839	-0-	235	3	N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID ->	069784	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	22774 PERF. N/A
09	20460 X	19875	-0-	-585	-0-	19875	2	N	-0-	-0-
10	0	21058	-0-	21058	21058	21058	2	N	-0-	-0-
11	0	20864	-0-	20864	41922	20864	2	N	-0-	-0-
12	0	14376	-0-	14376	56298	14376	2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	56298			N	-0-	-0-
02	56310 X	12	-0-	-56298	-0-	12	2	N	-0-	-0-
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635 PERF. 21311 - 22525
09	6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	3	N	-0-	-0-
10	0	5573	-0-	5573	5573	5573	3	N	-0-	-0-
11	0	5195	-0-	5195	10768	5195	3	N	-0-	-0-
12	0	5346	-0-	5346	16114	5346	3	N	-0-	-0-
01	0	5404	-0-	5404	21518	5404	3	N	-0-	-0-
02	26445 X	4927	-0-	-21518	-0-	4927	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)				35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9				WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		4470 X	3629	-0-	-841	-0-	3629	2			N	-0-						-0-	
10		4619 X	3610	-0-	-1009	-0-	3610	2			N	-0-						-0-	
11		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-						-0-	
12		4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174	2			N	-0-						-0-	
01		4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-						-0-	
02		4200 X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			N	-0-						-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412		PERF. N/A							
09		19470 X	15288	-0-	-4182	-0-	15288	2			N	-0-						-0-	
10		19251 X	14994	-0-	-4257	-0-	14994	2			N	-0-						-0-	
11		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			N	-0-						-0-	
12		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-						-0-	
01		20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20711	2			N	-0-						-0-	
02		18284 X	16873	-0-	-1411	-0-	16873	2			N	-0-						-0-	
LITTLE MEXICO				WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550		PERF.18302 - 18339							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-						-0-	
12		0	38	-0-	38	62	38	2			N	-0-						-0-	
01		0	28	-0-	28	90	28	2			N	-0-						-0-	
02		139 N	49	-0-	-90	-0-	49	2			N	-0-						-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853		PERF.18490 - 18517							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438															
DEWITT-PARKE, BILL				WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020		PERF.18933 - 18954							
09		17700 X	9489	-0-	-8211	-0-	9489	2			N	-0-						-0-	
10		18290 X	16701	-0-	-1589	-0-	16701	2			N	-0-						-0-	
11		17700 X	9995	-0-	-7705	-0-	9995	2			N	-0-						-0-	
12		13330 X	9919	-0-	-3411	-0-	9919	2			N	-0-						-0-	
01		16709 X	13116	-0-	-3593	-0-	13116	2			N	-0-						-0-	
02		15092 X	9045	-0-	-6047	-0-	9045	2			N	-0-						-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
LHR GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903		PERF.18190 - 18250							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP) PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN										35708 666 100367	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WELL #: 1										RRCID -> 070773	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 11150	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAY, JOHN										WELL #: 2	RRCID -> 070875	COMPL. DATE 02/24/1977	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A		
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	2037	750	3	25	9	Y	23	63	1		24
10	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	3038	968	3	33	9	Y	30				54
11		2900 N	665	-0-	-2235	803	659	3	6	9	Y	5				59
12		0	1228	-0-	1228	2031	1176	3	52	9	Y	47				106
01		0	1573	-0-	1573	3604	1514	3	59	9	Y	54	94	1		66
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	2988					Y	NO RPT				66
MAY, JOHN										WELL #: 4	RRCID -> 072772	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A		
09	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	2011	1438	3	41	9	Y	37	121	1		45
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3245	1210	3	24	9	Y	22				67
11		0	1250	-0-	1250	4495	1206	3	44	9	Y	40				107
12		0	1215	-0-	1215	5710	1213	3	2	9	Y	2				109
01		0	1161	-0-	1161	6871	1148	3	13	9	Y	12	71	1		50
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	5695					Y	NO RPT				50
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. GOMEZ WEST UNIT NO. 2										147862 2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10883 - 11185		
09	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	7451	3179	2	11	9	Y	10				28
10	11842	X	4391	-0-	-7451	-0-	4391	2			Y	-0-				28
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3485	2	15	9	Y	14				42
12	4464	X	3051	-0-	-1413	-0-	3021	2	30	9	Y	27				69
01	0		4045	-0-	4045	4045	4003	2	42	9	Y	38				107
02	7394	X	3349	-0-	-4045	-0-	3317	2	32	9	Y	29				136
GOMEZ WEST UNIT NO. 2										WELL #: 3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10830 - 11140		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2										WELL #: 4	RRCID -> 070874	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.						148113													
MENDEL ESTATE 36				WELL #:		2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5580 X	3644	-0-	-1936	-0-			3468	3	176	9	Y	160		182	1		168	
10	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-			7065	3	105	9	Y	95					263	
11	5490 X	3714	-0-	-1776	-0-			3605	3	109	9	Y	99					362	
12	5673 X	4760	-0-	-913	-0-			4648	3	112	9	Y	102	182	1			282	
01	7161 X	5393	-0-	-1768	-0-			2	1	5204	3	Y	170	186	1			266	
								187	9										
02	6468 X	4149	-0-	-2319	-0-			4031	3	118	9	Y	107	179	1			194	

MENDEL ESTATE 36				WELL #:		3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A					

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

PECOS D FEE				WELL #:		1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095		PERF.10932 - 11601					

09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21	3			Y	-0-					-0-	
10	0	29	-0-	29	-0-			29	3			Y	-0-					-0-	
11	0	15	-0-	15	-0-			44	3			Y	-0-					-0-	
12	0	26	-0-	26	-0-			70	3			Y	-0-					-0-	
01	0	19	-0-	19	-0-			89	3			Y	-0-					-0-	
02	122 N	33	-0-	-89	-0-			33	3			Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-				WELL #:		4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10927 - 11931					

09	90 N	46	-0-	-44	-0-			46	3			Y	-0-					-0-	
10	93 N	38	-0-	-55	-0-			38	3			Y	-0-					-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-			20	3			Y	-0-					-0-	
12	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	3			Y	-0-					-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	3			Y	-0-					-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-			23	3			Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-				WELL #:		1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149		PERF.10912 - 11064					

09	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	3			Y	-0-					-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3			Y	-0-					-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-			20	3			Y	-0-					-0-	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	3			Y	-0-					-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3			Y	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3			Y	-0-					-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY						257062													
SIBLEY, EFFIE				WELL #:		2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A					

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

GOMEZ (WOLFCAMP) EXT EX OPERATING COMPANY SIBLEY, EFFIE			//CONT.// 35708 666 257062 WELL #: 4			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
						RRCID -> 072678			COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE						WELL #: 5			RRCID -> 074912			COMPL. DATE 12/10/1977			TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. GOMEZ WEST GAS UNIT						483440 WELL #: 1			RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. NEAL, J. O. 21						35708 667 147862 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
									RRCID -> 184042			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3					N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2	-0-	4	3					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
02	36 N	32	-0-	-4	-0-	32	3					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. DUNLAP, OPHAL 18						945936 WELL #: 1			RRCID -> 192197			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598			
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3					N	-0-					-0-
10	0	1063	-0-	1063	-0-	1063	3					N	-0-					-0-
11	0	1001	-0-	1001	-0-	2064	3					N	-0-					-0-
12	0	673	-0-	673	-0-	2737	3					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2737						N	-0-					-0-
02	2737 N	-0-	-0-	-2737	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) CHEVRON U. S. A. INC. PECOS -J- FEE						35708 670 148113 WELL #: 2			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
									RRCID -> 283589			COMPL. DATE 11/17/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-									4 1			1

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 596

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)			//CONT.//		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
PECOS -J- FEE			WELL #:		1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	0-	0-	0-	0-	B	0-				Y	0-					0-
10	0	0-	0-	0-	0-	B	0-				Y	0-					0-
11	0	0-	0-	0-	0-	B	0-				Y	0-					0-
12	0	0-	0-	0-	0-	B	0-				Y	0-					0-
01	0	0-	0-	0-	0-	B	0-				Y	0-					0-
02 14B2 EXT				0-		B	0-				Y	0-					0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PECOS -J- FEE				WELL #:		5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	26 N	26	0-	0-	0-	B	0-	26	3		N	0-					72
10	100 N	100	0-	0-	0-	B	0-	75	3	25	9	23					95
11	85 N	85	0-	0-	0-	B	0-	42	3	43	9	39					134
*12	31 N	0-	0-	0-	0-	B	0-				N	33					167
*01	93 N	80	0-	0-	0-	B	0-	44	3	36	9	33					200
*02	133 N	133	0-	0-	0-	B	0-	90	3	43	9	39		179	1		60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
MENDEL ESTATE				WELL #:		2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
10	14B2 EXT	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
11	14B2 EXT	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
12	14B DENY	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
01	14B2 EXT	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
02	14B DENY	NO RPT	0-	0-	0-	B	0-				N	NO RPT					0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700													
RAYMAL EAGLE				WELL #:		1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053			

09	19093 R	19093	0-	0-	0-		0-	19093	3		N	0-					0-
10	0	19913	0-	19913	0-		19913	19913	3		N	0-					0-
11	19650	19307	0-	0-	0-		19570	19307	3		N	0-					0-
12	20305	19859	0-	0-	0-		19124	19859	3		N	0-					0-
01	0	19607	0-	19607	0-		38731	19607	3		N	0-					0-
*02	18340	17815	0-	0-	0-		525	38206	3		N	0-					0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512													
LEON				WELL #:		3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023			

09	150 N	109	0-	0-	0-		0-	109	3		N	0-					0-
10	0	203	0-	203	0-		203	203	3		N	0-					0-
11	239 N	36	0-	0-	0-		0-	36	3		N	0-					0-
12	0	202	0-	202	0-		202	202	3		N	0-					0-
01	0	50	0-	50	0-		252	50	3		N	0-					0-
*02	482 N	230	0-	0-	0-		0-	230	3		N	0-					0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)				35713 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
WTG EXPLORATION				945220															
ARCO-TERRAZAS				WELL #:	1	RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-					307	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	2			N	-0-					307	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					307	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					307	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					307	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	-0-		100	2			N	-0-					307	
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				35715 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436							
09	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3360	1488	2	28	9	Y		25						51	
10	2000 N	1794	-0-	-206	3154	1772	2	22	9	Y		20	31	1				40	
11	3000 N	1329	-0-	-1671	1483	1288	2	41	9	Y		37	33	1				44	
12	2322 N	839	-0-	-1483	-0-	830	2		9	Y		8						36	
01	0	951	-0-	951	951	904	2	47	9	Y		43	61	1				18	
02	2102 N	1151	-0-	-951	-0-	1125	2	26	9	Y		24						46	
PRICE, AUBREY				WELL #:	1	RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741		PERF.11169 - 11512							
09	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3629	1650	2	158	9	Y		144						260	
10	5269 X	1640	-0-	-3629	-0-	1561	2	79	9	Y		72	157	1				175	
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2256	2	31	9	Y		28	147	1				56	
12	1984 X	1856	-0-	-128	-0-	1850	2		6	Y		5						51	
01	0	1286	-0-	1286	1286	1150	2	136	9	Y		124	122	1				53	
02	2254 N	968	-0-	-1286	-0-	942	2	26	9	Y		24						87	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865 2		N	-0-	42
10	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438 2		N	-0-	42
11	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423 2		N	-0-	42
12	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745 2		N	-0-	42
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	42
02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280 2		N	-0-	42
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262	
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190 2		N	-0-	30
10	0	1285	-0-	1285	1285	1285 2		N	-0-	30
11	0	1076	-0-	1076	2361	1076 2		N	-0-	30
12	3100 N	1157	-0-	-1943	418	1096 2	61 9	N	55	85
01	0	1583	-0-	1583	2001	1513 2	70 9	N	64	149
02	2800 N	1915	-0-	-885	1116	1864 2	51 9	N	46	195
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	571 2	17 9	N	15	19
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		N	-0-	19
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2		N	-0-	19
12	620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2		N	-0-	19
01	527 N	326	-0-	-201	-0-	326 2		N	-0-	19
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	19
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		945936								
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013	
09	9990 #	9169	-0-	-821	-0-	9169 3		N	-0-	-0-
10	0	9974	-0-	9974	9974	9974 3		N	-0-	-0-
11	0	8154	-0-	8154	18128	8154 3		N	-0-	-0-
12	0	6139	-0-	6139	24267	6139 3		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	24267		N	-0-	-0-
02	9716	-0-	-0-	-9716	14551			N	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)														36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														100852									
OATMAN														WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			
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		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
OXY USA INC.														630591									
CORNELL KNIGHT "C"														WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
09	120	N	55	-0-	-65	-0-		55	2				N	-0-							-0-		
10	124	N	122	-0-	-2	-0-		122	2				N	-0-							-0-		
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	2				N	-0-							-0-		
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	2				N	-0-							-0-		
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-		207	2				N	-0-							-0-		
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	2				N	-0-							-0-		
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC														028618									
MALLARD SWD														WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
02	SHUT IN		NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														524907									
KNIGHT GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-		8023	3				N	-0-							-0-		
10	0		1671	-0-	1671	-0-		1671	3				N	-0-							-0-		
11	9080	X	7409	-0-	-1671	-0-		7409	3				N	-0-							-0-		
12	7688	X	7210	-0-	-478	-0-		7210	3				N	-0-							-0-		
01	0		721	-0-	721	-0-		721	3				N	-0-							-0-		
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
KNIGHT, CORNELL -D-														WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-		
STATE														WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677			
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	3				N	-0-							-0-		
10	3100	N	3672	-0-	572	-0-		572	3				N	-0-							-0-		
11	0		387	-0-	387	-0-		959	3				N	-0-							-0-		
12	0		969	-0-	969	-0-		1928	3				N	-0-							-0-		
01	0		1687	-0-	1687	-0-		3615	3				N	-0-							-0-		
02	5404	X	1789	-0-	-3615	-0-		1789	3				N	-0-							-0-		

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
CORNELL KNIGHT														
//CONT.// 36579 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 524907										CNTY: REEVES				
WELL #: 1A					RRCID -> 086641					COMPL. DATE 10/30/1990				
					TOTAL DEPTH 16460					PERF. 16138 - 16387				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460 3				N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	256	91 3	165	4		N	-0-			-0-
11	56543 X	56287	-0-	-256	-0-	56287 3				N	-0-			-0-
12	41974 X	21409	-0-	-20565	-0-	21347 3	62	4		N	-0-			-0-
01	0	1028	-0-	1028	1028	952 1	76	3		N	-0-			-0-
02	37912 X	NO RPT	-0-	-37912	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC														
CLARK SWD														
WELL #: 1W					RRCID -> 272670					COMPL. DATE 07/08/2013				
					TOTAL DEPTH 16067					PERF. 4000 - 8500				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK SWD														
WELL #: 2W					RRCID -> 283440					COMPL. DATE 01/01/2018				
					TOTAL DEPTH 7000					PERF. 4600 - 7000				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREY RANCH (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"														
WELL #: 1					RRCID -> 180896					COMPL. DATE 07/01/2000				
					TOTAL DEPTH 14603					PERF. 12503 - 12690				
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 3				N	-0-			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	1048 3				N	-0-			-0-
11	0	1013	-0-	1013	2061	1013 3				N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	2139	78 3				N	-0-			-0-
01	0	1498	-0-	1498	3637	1498 3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1062	-0-	-1738	1899	1062 3				N	-0-			-0-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)														
RAYDEN														
MARSTON														
WELL #: 1					RRCID -> 061015					COMPL. DATE 09/01/1974				
					TOTAL DEPTH 7545					PERF. N/A				
09	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3				N	-0-			48
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3				N	-0-			48
11	0	2422	-0-	2422	2422	2422 3				N	-0-			48
12	4907 R	2485	-0-	-2422	-0-	2485 3				N	-0-			48
01	0	2502	-0-	2502	2502	2502 3				N	-0-			48
02	4739 R	2237	-0-	-2502	-0-	2237 3				N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP														
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION														
WELL #: 617					RRCID -> 033252					COMPL. DATE 06/21/1996				
					TOTAL DEPTH 8045					PERF. 7688 - 7908				
09	4800 #	4685	-0-	-115	-0-	4685 3				N	-0-			-0-
10	4960 #	4785	-0-	-175	-0-	4785 3				N	-0-			-0-
11	4800 #	3685	-0-	-1115	-0-	3685 3				N	-0-			-0-
12	4929 #	3289	-0-	-1640	-0-	3289 3				N	-0-			-0-
01	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3				N	-0-			-0-
02	4368 #	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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
09	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	0	298	-0-	298	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	0	278	-0-	278	-0-	576	278	3		Y	-0-					-0-
12	0	286	-0-	286	-0-	862	286	3		Y	-0-					-0-
01	0	291	-0-	291	-0-	1153	291	3		Y	-0-					-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-	873				Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612	-	7922			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993	-	8066			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	-	8205			
09	570 #	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853	-	8310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7510	-	7709			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 7822	-	7990		
09	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	0	406	-0-	406	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	3				Y	NO RPT					-0-
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8540	PERF. 7894 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 #	339	-0-	-141	-0-	339	3					Y	-0-			243
10	0	365	-0-	365	365	365	3					Y	-0-			243
11	705 R	340	-0-	-365	-0-	340	3					Y	-0-			243
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3					Y	-0-			243
01	0	365	-0-	365	365	365	3					Y	-0-			243
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	29							Y	NO RPT			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC.				WELL #:		540	RRCID -> 275410		COMPL. DATE		08/04/1962	TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7902 - 8368	
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3					Y	-0-			-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3					Y	-0-			-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3					Y	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	162	162	3					Y	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	7							Y	NO RPT			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-							Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088		RRCID -> 033358		COMPL. DATE		06/11/1964	TOTAL DEPTH		7870	PERF. N/A		
ESTES, W. A.				WELL #:		61										
09	5822 R	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2					N	-0-			-0-
10	0	6141	-0-	6141	6141	6141	2					N	-0-			-0-
11	0	5764	-0-	5764	11905	5764	2					N	-0-			-0-
12	0	6047	-0-	6047	17952	6047	2					N	-0-			-0-
01	0	6111	-0-	6111	24063	6111	2					N	-0-			-0-
02	29166 R	5103	-0-	-24063	-0-	5103	2					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		67	RRCID -> 046609		COMPL. DATE		08/09/1963	TOTAL DEPTH		8292	PERF. N/A	
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2					Y	-0-			8
10	0	35	-0-	35	35	35	2					Y	-0-			8
11	0	6	-0-	6	41	6	2					Y	-0-			8
12	0	51	-0-	51	92	51	2					Y	-0-			8
01	0	57	-0-	57	149	57	2					Y	-0-			8
02	244 R	95	-0-	-149	-0-	95	2					Y	-0-			8

ESTES, W. A.				WELL #:		81	RRCID -> 051557		COMPL. DATE		10/11/1965	TOTAL DEPTH		8096	PERF. N/A	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	23	2					N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	2					N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	79	56	2					N	-0-			-0-
12	0	74	-0-	74	153	74	2					N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	275	122	2					N	-0-			-0-
02	337 R	62	-0-	-275	-0-	62	2					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		58	RRCID -> 052757		COMPL. DATE		04/13/1962	TOTAL DEPTH		8426	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				//CONT.// 875088													
ESTES, W.A.				WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
09	1080 #	1039	-0-	-41	-0-		1039	2			N	-0-				-0-	
10	0	1102	-0-	1102	1102		1102	2			N	-0-				-0-	
11	0	1092	-0-	1092	2194		1092	2			N	-0-				-0-	
12	0	1119	-0-	1119	3313		1119	2			N	-0-				-0-	
01	0	1123	-0-	1123	4436		1123	2			N	-0-				-0-	
02	5448 R	1012	-0-	-4436	-0-		1012	2			N	-0-				-0-	
ESTES, W. A.				WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668			
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	2			Y	-0-				78	
10	0	47	-0-	47	47		47	2			Y	-0-				78	
11	0	8	-0-	8	55		8	2			Y	-0-				78	
12	0	68	-0-	68	123		68	2			Y	-0-				78	
01	0	76	-0-	76	199		76	2			Y	-0-				78	
02	294 R	95	-0-	-199	-0-		95	2			Y	-0-				78	
ESTES, W. A.				WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7486 - 7536					
09	2280 #	1958	-0-	-322	-0-		1958	2			N	-0-				-0-	
10	0	2168	-0-	2168	2168		2168	2			N	-0-				-0-	
11	0	2031	-0-	2031	4199		2031	2			N	-0-				-0-	
12	0	2221	-0-	2221	6420		2221	2			N	-0-				-0-	
01	0	2173	-0-	2173	8593		2173	2			N	-0-				-0-	
02	10447 R	1854	-0-	-8593	-0-		1854	2			N	-0-				-0-	
ESTES, W. A.				WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7412 - 7423					
09	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-				-0-	
10	0	93	-0-	93	93		93	2			N	-0-				-0-	
11	0	88	-0-	88	181		88	2			N	-0-				-0-	
12	0	79	-0-	79	260		79	2			N	-0-				-0-	
01	0	82	-0-	82	342		82	2			N	-0-				-0-	
02	354 R	12	-0-	-342	-0-		12	2			N	-0-				-0-	
H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 4467 - 4665					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802													
SHAMMO C24-4				WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14958 - 16187					
09	540 N	525	-0-	-15	-0-		16	1	509	2	N	-0-				-0-	
10	558 N	462	-0-	-96	-0-		11	1	451	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	110	-0-	-400	-0-		3	1	107	2	N	-0-				-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-	
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		4	1	131	2	N	-0-				-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628														
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9961	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-		-0-
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5 8	-0-
12	6727	X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-		-0-
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11019	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8296	2	2	9	N	2	2 8	-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-		-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-		-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-		-0-
12	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-		-0-
01	3255	X	439	-0-	-2816	-0-	439	2			N	-0-		-0-
02	2996	X	450	-0-	-2546	-0-	450	2			N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	781	-0-	-283	-0-	778	2	3	9	N	3	3	8	-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	630	-0-	-827	-0-	630	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	756	-0-	-714	-0-	756	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	631	-0-	-671	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01	620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	700 N	134	-0-	-566	-0-	134	2			N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			4
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
09	60390 X	57525	-0-	-2865	-0-	57262	2	263	9	N	239	184	1	213
10	62403 X	58686	-0-	-3717	-0-	58485	2	201	9	N	183	180	1	216
11	60390 X	56819	-0-	-3571	-0-	56535	2	284	9	N	258	373	1	101
12	61566 X	43144	-0-	-18422	-0-	42940	2	204	9	N	185	190	1	96
01	60171 X	50921	-0-	-9250	-0-	50680	2	241	9	N	219	141	1	174
02	53704 X	52832	-0-	-872	-0-	52556	2	276	9	N	251	188	1	234

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
09	3000 N	12384	-0-	9384	17701	12384	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	14103	-0-	11003	28704	14103	2			N	-0-			-0-
11	41557 X	12853	-0-	-28704	-0-	12850	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
01	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713												
09	0	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-	9
10	3100 N	1656	-0-	-1444	473	1656	2			N	-0-	9
11	1309 N	836	-0-	-473	-0-	836	2			N	-0-	9
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	9
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	9
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	9
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					21
10	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					21
11	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					21
12	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					21
01	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					21
02	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																
09	7800 X	7715	-0-	-85	-0-	7715	2			N	-0-					6
10	8091 X	7934	-0-	-157	-0-	7934	2			N	-0-					6
11	7830 X	7589	-0-	-241	-0-	7589	2			N	-0-					6
12	8091 X	7837	-0-	-254	-0-	7837	2			N	-0-					6
01	8029 X	6401	-0-	-1628	-0-	6401	2			N	-0-					6
02	7196 X	7051	-0-	-145	-0-	7051	2			N	-0-					6
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-		69
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-		69
11	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-		69
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-		69
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-		69
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5950	2	24	9	N	22		91
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	0	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-		72
02	274 N	132	-0-	-142	-0-	132	2			N	-0-		72
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	N	8		14
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		14
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1		15
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		15
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		15
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1		16
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													
09	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-		7
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-		7
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		7
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		7
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-		7
02	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-		7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
09	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					40
10	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					40
11	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					40
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					40
01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					40
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					40
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																
09	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					32
10	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					32
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					32
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8			32
01	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10674	2	3	9	N	3	3	8			32
02	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	N	2	2	8			32
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																
09	29160 X	28091	-0-	-1069	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
10	30132 X	28437	-0-	-1695	-0-	28437	2			N	-0-					-0-
11	28740 X	27366	-0-	-1374	-0-	27365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29295 X	28127	-0-	-1168	-0-	28126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29016 X	28213	-0-	-803	-0-	28213	2			N	-0-					-0-
02	26208 X	25033	-0-	-1175	-0-	25025	2	8	9	N	7	7	8			-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
02	3 N		-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
09	9699 X		9699	-0-	-0-	-0-	9698	2	1	9		N	1	88
10	12055 X		12055	-0-	-0-	-0-	12040	2	15	9		N	14	88
11	10930 X		10930	-0-	-0-	-0-	10924	2	6	9		N	5	88
12	10215 X		10215	-0-	-0-	-0-	10208	2	7	9		N	6	88
01	10351 X		10351	-0-	-0-	-0-	10348	2	3	9		N	3	88
02	8951 X		8951	-0-	-0-	-0-	8951	2				N	-0-	88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	24814	2	197	9	N	179	34	8		251
10	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	24810	2	198	9	N	180	178	1	131	122
11	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	23397	2	128	9	N	116	73	8		165
12	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23850	2	129	9	N	117	83	8		199
01	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23698	2	139	9	N	126	78	8		247
02	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	21187	2	108	9	N	98	187	1	83	75
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				83
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				83
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				83
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				4
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				4
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				4
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-				4
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-				4
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
09	0		32075	-0-	32075	32075	32074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0		33164	-0-	33164	65239	32949	2	215	9	N	195	187	1	-0-
11	96974	X	31735	-0-	-65239	-0-	31617	2	118	9	N	107	1	8	106
12	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	32316	2	39	9	N	35	1	8	140
01	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	31350	2			N	-0-			140
*02	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27206	2	2	9	N	2			142
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
09	17580	X	9462	-0-	-8118	-0-	9462	2			N	-0-			86
10	18166	X	9435	-0-	-8731	-0-	9435	2			N	-0-			86
11	17580	X	8779	-0-	-8801	-0-	8779	2			N	-0-			86
12	11315	X	4679	-0-	-6636	-0-	4679	2			N	-0-			86
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			86
02	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	8399	2	1	9	N	1	1	8	86
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			60
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			60
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			60
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-			60
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			60
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	-0-	2	8	60
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
09	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	22597	2	142	9	N	129	138	1 8	177
10	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	22024	2	145	9	N	132			309
11	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	20184	2	165	9	N	150	187	1 8	271
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	14457	2	129	9	N	117			388
01	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9299	2	44	9	N	40	181	1 8	246
02	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	18880	2	135	9	N	123	187	1 2 8	180
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	5925	-0-	-2265	-0-	5925 2			178
10	8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831 2			178
11	7950 X	3785	-0-	-4165	-0-	3784 2	1 9		178
12	8215 X	6700	-0-	-1515	-0-	6700 2		1 8	178
01	6138 X	5718	-0-	-420	-0-	5718 2			178
02	5544 X	4930	-0-	-614	-0-	4927 2	3 9		181
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348									
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
WHEAT TRUST 60				WELL #:	1	RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COG OPERATING LLC				166150												
MCDANIEL 27-9				WELL #:	1	RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOYD 15				WELL #:	1	RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
REED, M. H. ESTATE "27"				WELL #:	1	RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHOWMAN, EMMA "23"				WELL #:	1	RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FORREST AVANT ET AL "34"				WELL #:	1	RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//														38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
FED OPERATING LLC														264211												
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	228824	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL	DEPTH	16250	PERF.	13126	-	15919
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.														426961												
UNIVERSITY 19-8														WELL #:	1	RRCID ->	258354	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	17830	PERF.	17463	-	17542
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

PDEH LLC														646827												
UNIVERSITY 19-18														WELL #:	1	RRCID ->	211372	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	15825	-	17540
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277							

HALEY, J. A. "31"														WELL #:	2	RRCID ->	212954	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	17699	PERF.	17124	-	17164
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

UNIVERSITY 20-4														WELL #:	1	RRCID ->	213925	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL	DEPTH	17650	PERF.	15376	-	17346
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-							

UNIVERSITY 20-8														WELL #:	1	RRCID ->	214592	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	15726	-	16056
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
09	2220 N	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-			263
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			263
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			263
12	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-			263
01	2635 N	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-			263
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			263
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827									
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	303
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	995
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	230
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	282
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
PDEH LLC //CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING							
PDEH LLC				//CONT.//	646827															
UNIVERSITY 19-19				WELL #:	1	RRCID ->	230387	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL	DEPTH	17900	PERF.	16888	-	17584				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023																				
BOYD 29-8				WELL #:	1	RRCID ->	230884	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL	DEPTH	17600	PERF.	15494	-	17207				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
UNIVERSITY 20-18				WELL #:	1D	RRCID ->	231323	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	5114	-	6776				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
UNIVERSITY 19-15				WELL #:	1	RRCID ->	233954	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	17800	PERF.	15360	-	17219				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						295	
UNIVERSITY 19-23				WELL #:	1	RRCID ->	238895	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL	DEPTH	17900	PERF.	15472	-	17540				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-						155	
MCKNIGHT, TOM 9				WELL #:	1	RRCID ->	239026	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	16709	PERF.	14422	-	15968				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827																			
UNIVERSITY 20-34										WELL #:	1	RRCID -> 239058	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 17600	PERF.17020	- 17350			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY 20-33										WELL #:	1	RRCID -> 239071	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15511	- 17529			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187	
UNIVERSITY 20-27										WELL #:	1	RRCID -> 239096	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 17645	PERF.16770	- 16780			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
UNIVERSITY 20-15										WELL #:	1	RRCID -> 239097	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15370	- 16947			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
WHEAT TRUST C27-4 LOV										WELL #:	1	RRCID -> 239124	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 17900	PERF.14974	- 17468			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					432	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					432	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					432	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					432	
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-					432	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					432	
UNIVERSITY 19-28										WELL #:	1	RRCID -> 239256	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15460	- 17437			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
UNIVERSITY 20-5										WELL #:	2	RRCID -> 243053	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16269	- 17143			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/20/2022									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15000 X	8123	-0-	-0-	-6877	-0-	8123	3			N	-0-					273
10	9300 X	8427	-0-	-0-	-873	-0-	8427	3			N	-0-					273
11	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	-0-	12118	3			N	-0-					273
12	11222 X	8986	-0-	-0-	-2236	-0-	8986	3			N	-0-					273
01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	-0-	12262	3			N	-0-					273
02	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-9										WELL #: 2		RRCID -> 245966		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22										WELL #: 1ST		RRCID -> 247506		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W										WELL #: 1		RRCID -> 247949		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25										WELL #: 1		RRCID -> 248313		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

BOYD 75-12										WELL #: 1		RRCID -> 250756		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052	
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					278
10	3069 X	2813	-0-	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					278
11	2970 X	1550	-0-	-0-	-1420	-0-	1550	3			N	-0-					278
12	3069 X	3052	-0-	-0-	-17	-0-	3052	3			N	-0-					278
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					278
02	2772 X	2733	-0-	-0-	-39	-0-	2733	3			N	-0-					278

JOHNSON 54-36										WELL #: 1		RRCID -> 251939		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100	
09	56070 X	47673	-0-	-0-	-8397	-0-	47673	3			Y	-0-					71
10	76298 X	76298	-0-	-0-	-0-	-0-	76298	3			Y	-0-					71
11	86392 X	86392	-0-	-0-	-0-	-0-	86392	3			Y	-0-					71
12	49259 X	25193	-0-	-0-	-24066	-0-	25193	3			Y	-0-					71
01	76291 X	-0-	-0-	-0-	-76291	-0-					Y	-0-					71
02	68908 X	-0-	-0-	-0-	-68908	-0-					Y	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760													
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC 653216 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882													
09	11370	X	10830	-0-	-540	-0-	10830	2			N	-0-	107
10	11749	X	10800	-0-	-949	-0-	10800	2			N	-0-	107
11	11370	X	10192	-0-	-1178	-0-	10192	2			N	-0-	107
12	0		9984	-0-		9984	9984	2			N	-0-	107
*01	21109	X	11125	-0-	-9984	-0-	11125	2			N	-0-	107
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					N	NO RPT	107
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	107
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	141	2	58	9	N	53	160
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-	160
12	0		90	-0-	90	90	70	2	20	9	N	18	178
*01	114	N	24	-0-	-90	-0-	6	2	18	9	N	16	194
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	194
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234													
09	6210	X	1100	-0-	-5110	-0-	1097	3	3	9	N	3	-0-
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7650	3	23	9	N	21	-0-
11	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	3266	3	13	9	N	12	-0-
12	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-	-0-
01	0		5	-0-	5	157	5	3			N	-0-	-0-
02	6944	X	5	-0-	-6939	-0-	5	3			N	-0-	-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1331	3	2	9	N	2	7
10	806	X	720	-0-	-86	-0-	717	3	3	9	N	3	7
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	N	3	7
12	0		8468	-0-	8468	8468	8449	3	19	9	N	17	7
01	0		4842	-0-	4842	13310	4821	3	21	9	N	19	7
02	13310	X	-0-	-0-	-13310	-0-					N	-0-	7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																		
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570																		
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023																		
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																		
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	3	10	9	N	9	9 8					60	
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5675	3	20	9	N	18	18 8					60	
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4973	3	15	9	N	14	14 8					60	
12	0	7035	-0-	7035	7035	7020	3	15	9	N	14	14 8					60	
01	0	4695	-0-	4695	11730	4676	3	19	9	N	17	17 8					60	
02	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-						60	
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-	
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709																		
09	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	N	3	3 8					24	
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1603	3	6	9	N	5	5 8					24	
11	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5	5 8					24	
12	0	2047	-0-	2047	2047	2043	3	4	9	N	4	4 8					24	
01	0	1490	-0-	1490	3537	1484	3	6	9	N	5	5 8					24	
02	2800 N	9	-0-	-2791	746	9	3			N	-0-						24	
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977																		
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3 8					-0-	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	3	7	9	N	6	6 8					-0-	
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	5 8					-0-	
12	0	487	-0-	487	487	486	3	1	9	N	1	1 8					-0-	
01	0	642	-0-	642	1129	640	3	2	9	N	2	2 8					-0-	
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-						-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
09		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5270	3	10 9	N	9	9 8		-0-
10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7289	3	24 9	N	22	22 8		-0-
11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4829	3	17 9	N	15	15 8		-0-
12		0	5399	-0-	5399	5399	5387	3	12 9	N	11	11 8		-0-
01		0	1756	-0-	1756	7155	1744	3	12 9	N	11	11 8		-0-
02		7155 X	-0-	-0-	-7155	-0-				N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503														
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	-	9828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590	-	9797	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
RING ENERGY, INC.				712382							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366	-	9533	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908 3	90 9	N	82		157
10	0	749	-0-	749	749	658 3	91 9	N	83		240
11	0	673	-0-	673	1422	582 3	91 9	N	83		323
12	0	665	-0-	665	2087	584 3	81 9	N	74		397
01	3100 N	1776	-0-	-1324	763	1206 3	570 9	N	518	661 1	254
02	1792 N	1029	-0-	-763	-0-	908 3	121 9	N	110		364
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508	-	9778	
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43 2		Y	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	153	51 2		Y	-0-		-0-
11	169 N	16	-0-	-153	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595	-	9786	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN)			//CONT.//			38255 174	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.						945936														
SOUTH 18 UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 044081			COMPL. DATE 01/05/2021			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAST 22 UNIT					WELL #:			6	RRCID -> 044082			COMPL. DATE 07/13/1956			TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALLEY (MCKEE)						38255 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.						945936														
HILL, M. J. ACCT 3			WELL #:			9	RRCID -> 199675			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G					WELL #:			1	RRCID -> 204142			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470					
09	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	4801	3					N	-0-					154	
10	0		4874	-0-	4874	-0-	4874	3					N	-0-					154	
11	0		4958	-0-	4958	-0-	9832	4958	3				N	-0-					154	
12	0		4785	-0-	4785	-0-	14617	4785	3				N	-0-					154	
01	0		3953	-0-	3953	-0-	18570	3953	3				N	-0-					154	
02	22443	X	3873	-0-	-18570	-0-	3873	3					N	-0-					154	

HILL, MRS. M. J.					WELL #:			1	RRCID -> 205188			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325					
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3					N	-0-					119	
10	0		1663	-0-	1663	-0-	1663	1663	3				N	-0-					119	
11	0		1530	-0-	1530	-0-	3193	1530	3				N	-0-					119	
12	0		1563	-0-	1563	-0-	4756	1563	3				N	-0-					119	
01	0		1569	-0-	1569	-0-	6325	1569	3				N	-0-					119	
02	2800	N	1372	-0-	-1428	-0-	4897	1372	3				N	-0-					119	

HALLEY (PENN. 8530)						38255 696	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.						945936														
PAN AM-HILL UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 056126			COMPL. DATE 08/22/1966			TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	1181	-0-	1181	-0-	4514	1181	3				N	-0-					-0-	
10	0		1091	-0-	1091	-0-	5605	1091	3				N	-0-					-0-	
11	0		836	-0-	836	-0-	6441	836	3				N	-0-					-0-	
12	0		483	-0-	483	-0-	6924	483	3				N	-0-					-0-	
01	0		107	-0-	107	-0-	7031	107	3				N	-0-					-0-	
02	2800	N	87	-0-	-2713	-0-	4318	87	3				N	-0-					-0-	

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11317 - 11326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11238 - 11248				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING		882776												
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A				
09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
10	3782 X	3705	-0-	-77	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
12	0	3375	-0-	3375	3375	3375	3			N	-0-			-0-
01	0	3974	-0-	3974	7349	3974	3			N	-0-			-0-
02	9556 X	2207	-0-	-7349	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A				
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
10	0	2192	-0-	2192	2192	2192	2			N	-0-			-0-
11	0	2466	-0-	2466	4658	2466	2			N	-0-			-0-
12	0	3663	-0-	3663	8321	3663	2			N	-0-			-0-
01	0	4105	-0-	4105	12426	4105	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	9626					N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
REGAN		WELL #:		1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	3756	-0-	-1584	-0-	3756	3			N	-0-			-0-
10	0	5293	-0-	5293	5293	5293	3			N	-0-			-0-
11	0	4465	-0-	4465	9758	4465	3			N	-0-			-0-
12	0	4772	-0-	4772	14530	4772	3			N	-0-			-0-
01	0	4764	-0-	4764	19294	4764	3			N	-0-			-0-
02	23702 X	4408	-0-	-19294	-0-	4408	3			N	-0-			-0-
HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.		WELL #:		1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1	RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		709	RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)			39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596					
LINEBERRY BRINE STATION			WELL #: 1	RRCID -> 119898	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 1868	PERF. 1209 - 1868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEADLEE (DEVONIAN)			39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 019957	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11880 - 12158	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 12	RRCID -> 019958	COMPL. DATE 05/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 019959	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 12035 - 12150	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 019960	COMPL. DATE 03/20/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 019961	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 11543 - 12020	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 019962	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12150	-	12365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2023												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11680	-	11948					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11718	-	12002					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	61	RRCID -> 019973	COMPL. DATE 07/27/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11466	-	11789					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924														
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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11810	-	11850		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11920	-	12083		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11920	-	12000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	10/17/2022												

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2022															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023															

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID -> 032055	COMPL. DATE 11/18/1963	TOTAL DEPTH 11899	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID -> 032056	COMPL. DATE 05/19/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID -> 033160	COMPL. DATE 04/23/1964	TOTAL DEPTH 12185	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID -> 033634	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH 12255	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 051033	COMPL. DATE 08/17/1971	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11719 - 11968	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		107	RRCID -> 070386	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 12304	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2010	RRCID -> 084739	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11862 - 11942	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023									

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	103410	X	91191	-0-	-12219	-0-	91191	2		N	-0-			-0-
10	94488	X	73068	-0-	-21420	-0-	73068	2		N	-0-			-0-
11	91440	X	55936	-0-	-35504	-0-	55936	2		N	-0-			-0-
12	94488	X	51983	-0-	-42505	-0-	51983	2		N	-0-			-0-
01	94240	X	35973	-0-	-58267	-0-	35973	2		N	-0-			-0-
02	85120	X	11179	-0-	-73941	-0-	11179	2		N	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447														
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842															
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
DIAMONDBACK E&P LLC															
RATLIFF "H"															
WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211															
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
11	0	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	54	49	2		Y	-0-				-0-
HEINER, S. (CLEARFORK)														CNTY: PECOS	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC															
MCGREW															
WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)														CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION															
MC DIVITT STATE															
WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225															
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-				-0-
10	0	296	-0-	296	-0-	296	2			N	-0-				-0-
11	0	275	-0-	275	-0-	571	2			N	-0-				-0-
12	0	261	-0-	261	-0-	832	2			N	-0-				-0-
01	0	347	-0-	347	-0-	1179	37	1	310	2	-0-				-0-
02	1229 N	50	-0-	-1179	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708															
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296															
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			-0-
11	0		34	-0-	34	71	34	2			N	-0-			-0-
12	0		33	-0-	33	104	33	2			N	-0-			-0-
01	0		44	-0-	44	148	5	1	39	2	N	-0-			-0-
02	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
GENESIS EXPLORATION LLC 300193															
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
ACOMA OPERATING, LLC 003606															
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773															
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3			84
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2			86
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			86
12	0		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-			86
01	0		47	-0-	47	149	47	2			Y	-0-			86
*02	149	N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-			86

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC				041519									
CROWLEY-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4380 - 4676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	285 3	N	-0-				89
						12 4							
*04	360 N	139	-0-	-221	-0-	15 1	119 3	N	-0-				89
						5 4							
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 1	179 3	N	-0-				89
						7 4							
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	131 3	N	-0-				89
						6 4							
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	238 3	N	-0-				89
						10 4							
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27 1	209 3	N	-0-				89
						9 4							
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-				89
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-				89
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-				89
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-				89
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-				89
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-				89
CROWLEY-STATE													
				WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4487 - 4745	
*03	2542 X	1490	-0-	-1052	-0-	163 1	1276 3	N	-0-				25
						51 4							
*04	2460 X	1476	-0-	-984	-0-	162 1	1259 3	N	-0-				25
						55 4							
*05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	223 1	1380 3	N	-0-				25
						60 4							
*06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	152 1	1172 3	N	-0-				25
						51 4							
*07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	171 1	1343 3	N	-0-				25
						43 4							
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	299 1	2330 3	N	158	158	1		25
						89 4	174 9						
09	3000 N	3293	-0-	293	293	3293 2		N	-0-				25
*10	2703 N	2410	-0-	-293	-0-	2410 2		N	-0-				25
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-				25
12	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2284 2	182 9	N	165	165	1		25
*01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-				25
02	2296 X	1963	-0-	-333	-0-	1963 2		N	-0-				25
TOC ENERGY RESOURCES, LLC													
MCGREW				WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4654 - 4754	
09	0	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-				-0-
10	0	340	-0-	340	513	340 3		N	-0-				-0-
11	0	792	-0-	792	1305	792 3		N	-0-				-0-
12	0	1038	-0-	1038	2343	1038 3		N	-0-				-0-
01	0	886	-0-	886	3229	886 3		N	-0-				-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	2669			N	NO RPT				-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)													
EARNST PRODUCING CORPORATION				WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295		PERF. 4768 - 4832	
MCDIVIITT-STATE													
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	37	37 2		N	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	71	34 2		N	-0-				-0-
12	0	33	-0-	33	104	33 2		N	-0-				-0-
01	0	44	-0-	44	148	5 1	39 2	N	-0-				-0-
02	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	N	-0-				-0-

HENDERSON			40354 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION			027200																	
HENDRICK, IDA, T-88-GX			WELL #: 8			RRCID -> 283792			COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2956 - 3108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397																	
WALTON, J. B. -C- CW			WELL #: 5			RRCID -> 183078			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3005			PERF. 2804 - 2851		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HENDRICK			40406 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION			027200																	
HENDRICK, IDA T-88-0			WELL #: 7			RRCID -> 116052			COMPL. DATE 03/21/1985			TOTAL DEPTH 2852			PERF. 2479 - 2630					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDRICK-WEEKS			WELL #: 12			RRCID -> 133385			COMPL. DATE 08/07/1985			TOTAL DEPTH 3050			PERF. 2304 - 2360					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDRICK, IDA T-88-Q			WELL #: 9			RRCID -> 145646			COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2441 - 2571					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
B & B ENERGY			039763																	
JOHNSON-COWDEN			WELL #: 1			RRCID -> 145045			COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 2987			PERF. 2327 - 2377					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HERMOSA (ATOKA)			40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC			167327											
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830		ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
LOWE-HILL, J. E.			WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINYARD (CANYON)			41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL			112687											
HINYARD			WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22														
HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY			743279											
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)			WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)			42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
FRESNO "STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246			
09	2040 X	1929	-0-	-111	-0-	1929	3			N	-0-			106
10	2077 X	898	-0-	-1179	-0-	898	3			N	-0-			106
11	0	1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-			106
12	0	375	-0-	375	1591	375	3			N	-0-			106
01	1984 X	255	-0-	-1729	-0-	255	3			N	-0-			106
02	1792 X	245	-0-	-1547	-0-	245	3			N	-0-			106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CHALK ESTATE		WELL #: 22	RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585	-	7716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2				215
10	0	19	-0-	19	19	19 2				215
11	0	15	-0-	15	34	15 2				215
12	0	-0-	-0-	-0-	34					215
01	0	121	-0-	121	155	121 2				215
02	301 R	146	-0-	-155	-0-	146 2				215
CHALK SEC. 95										
		WELL #: 2	RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7364	-	7398
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					226
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					226
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					226
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					226
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					226
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	813 2	239 9	Y	217	443
CHALK, SLOAN										
		WELL #: 23	RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7336	-	7346
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HYMAN, SARAH										
		WELL #: 54	RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7464	-	7494
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
HYMAN, SARAH										
		WELL #: 55	RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7430	-	7453
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KELLY-ROBERTS										
		WELL #: 24	RRCID -> 289645		COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7430	-	7488
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48 2				-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 2				-0-
11	0	155	-0-	155	317	155 2				-0-
12	0	208	-0-	208	525	208 2				-0-
01	0	207	-0-	207	732	207 2				-0-
02	874 R	142	-0-	-732	-0-	142 2				-0-
KELLY-ROBERTS										
		WELL #: 25	RRCID -> 290300		COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7510	-	7520
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57 2				-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 2				-0-
11	0	155	-0-	155	317	155 2				-0-
12	0	208	-0-	208	525	208 2				-0-
01	0	207	-0-	207	732	207 2				-0-
02	874 R	142	-0-	-732	-0-	142 2				-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)///CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD										
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235										
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-
10	0	1469	-0-	1469	1469	1462	2	7	9	6
11	0	1177	-0-	1177	2646	1177	2		Y	-0-
12	0	1130	-0-	1130	3776	1130	2		Y	-0-
01	0	1054	-0-	1054	4830	1054	2		Y	-0-
02	5564 R	734	-0-	-4830	-0-	734	2		Y	-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532										
09	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2		N	-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	2		N	-0-
11	0	247	-0-	247	573	247	2		N	-0-
12	0	247	-0-	247	820	247	2		N	-0-
01	0	262	-0-	262	1082	262	2		N	-0-
02	1305 R	223	-0-	-1082	-0-	223	2		N	-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441										
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2		N	-0-
11	0	15	-0-	15	34	15	2		N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-
01	0	121	-0-	121	155	121	2		N	-0-
02	301 R	146	-0-	-155	-0-	146	2		N	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062										
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125										
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A										
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-
10	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-
11	0	47	-0-	47	73	47	3		N	-0-
12	0	111	-0-	111	184	111	3		N	-0-
01	0	89	-0-	89	273	89	3		N	-0-
02	376 N	103	-0-	-273	-0-	103	3		N	-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWE (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HOWE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3		N	-0-				-0-	
10	0	24078	-0-	24078	24078	24078	3		N	-0-				-0-	
11	0	21234	-0-	21234	45312	21234	3		N	-0-				-0-	
12	0	18539	-0-	18539	63851	18539	3		N	-0-				-0-	
01	0	20162	-0-	20162	84013	20162	3		N	-0-				-0-	
02	103820 X	19807	-0-	-84013	-0-	19807	3		N	-0-				-0-	
HOWE GAS UNIT #4															
WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543															
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-				-0-	
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3		N	-0-				-0-	
11	0	1193	-0-	1193	2196	1193	3		N	-0-				-0-	
12	0	921	-0-	921	3117	921	3		N	-0-				-0-	
01	0	2876	-0-	2876	5993	2876	3		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2488	-0-	-312	5681	2488	3		N	-0-				-0-	
HOWE STATE															
WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299															
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-				-0-	
10	0	10456	-0-	10456	10456	10456	3		N	-0-				-0-	
11	0	58	-0-	58	10514	58	3		N	-0-				-0-	
12	0	103	-0-	103	10617	103	3		N	-0-				-0-	
01	0	104	-0-	104	10721	104	3		N	-0-				-0-	
02	10828 X	107	-0-	-10721	-0-	107	3		N	-0-				-0-	
HOWLING (CISCO)														CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION															
BATJER 148															
WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692															
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	591	2	76	9	N	69	90	1	61	
10	0	613	-0-	613	613	478	2	135	9	N	123	95	1	89	
11	1105 N	492	-0-	-613	-0-	393	2	99	9	N	90	97	1	82	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	435	2	103	9	N	94	85	1	91	
01	0	288	-0-	288	288	204	2	84	9	N	76	95	1	72	
02	689 N	401	-0-	-288	-0-	282	2	119	9	N	108	98	1	82	
HUBBARD (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC															
CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUBER (DETRITAL 5150)														CNTY: PECOS	
NEW ATLANTIS II, LLC															
RIVER															
WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199															
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-			10	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			10	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			10	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			10	
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			10	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			10	

HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11688 - 11718	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	1			Y	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	81		81	1			Y	-0-		-0-
11	0	117	-0-	117	198		117	1			Y	-0-		-0-
12	0	207	-0-	207	405		207	1			Y	-0-		-0-
01	0	264	-0-	264	669		264	1			Y	-0-		-0-
02	828 N	159	-0-	-669	-0-		159	1			Y	-0-		-0-

INEZ (CONSOLIDATED)				44521 340	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FEE "Q"				WELL #:	3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10842 - 10970
09	2910	N	2820	-0-	-90 B	-0-	2820	3		Y	-0-		74
10	0		1916	-0-	1916 B	1916	1916	3		Y	-0-		74
11	4499	N	2583	-0-	-1916 B	-0-	2583	3		Y	-0-		74
12	0		2726	-0-	2726 B	2726	2718	3		Y	7		81
01	0		2787	-0-	2787 B	5513	2775	3	12	9	Y	11	92
02	7000	N	2566	-0-	-4434 B	1079	2553	3	13	9	Y	12	104
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1079									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10912 -	11190
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6520						
09	7500 N	1011	-0-	-6489 B	31	1008	2	3 9 Y	3	5 0
10	836 N	805	-0-	-31 B	-0-	801	2	4 9 Y	4	3 0
11	0	773	-0-	773 B	773	770	2	3 9 Y	3	3 0
12	0	600	-0-	600 B	1373	597	2	3 9 Y	3	3 0
01	0	218	-0-	218 B	1591	214	2	4 9 Y	4	4 0
02	1754 N	163	-0-	-1591 B	-0-	161	2	2 9 Y	2	3 0
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951						
BRYANS FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420 PERF. 5292 - 5350
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRYANS FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	206108	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5482	PERF.	5289	-	5362
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
MCELROY RANCH CO. -G-														
44964 500					ASSOCIATED					ONE WELL				
217012					CNTY: CRANE									
WELL #: 22					RRCID -> 263299					COMPL. DATE 04/11/1990				
					TOTAL DEPTH 11350					PERF. 9208 - 9388				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21068	8437	-0-	-12631	-0-	8067	3	370	9	Y	336	256	1	407
10	6045	4246	-0-	-1799	-0-	4207	3	39	9	Y	35	405	1	37
11	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	Y	15	23	1	29
12	9331 #	2003	-0-	-7328	-0-	1972	2	31	9	Y	28	32	1	25
01	0	1908	-0-	1908	1908	1877	2	31	9	Y	28	22	1	31
02	7868 #	1683	-0-	-6185	-0-	172	1	1482	2	Y	26	33	1	24
						29	9							
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WILSON 15														
45073 500					ASSOCIATED					ONE WELL				
665748					CNTY: GLASSCOCK									
WELL #: 4					RRCID -> 283088					COMPL. DATE 06/13/2017				
					TOTAL DEPTH 11650					PERF.10909 - 11505				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAK 15														
WELL #: 5					RRCID -> 283433					COMPL. DATE 06/14/2017				
					TOTAL DEPTH 11587					PERF.11257 - 11530				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J N T (PENN)														
APV MCCAMEY LLC														
THIGPIN D														
45139 500					ASSOCIATED					ONE WELL				
028617					CNTY: PECOS									
WELL #: 102					RRCID -> 211673					COMPL. DATE 04/12/2005				
					TOTAL DEPTH 7300					PERF. 6738 - 6745				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN)														
APACHE CORPORATION														
ED BOOKS 1														
45484 200					ASSOCIATED					49B				
027200					CNTY: GLASSCOCK									
WELL #: 7					RRCID -> 293185					COMPL. DATE 06/13/2012				
					TOTAL DEPTH 10455					PERF.10348 - 10360				
09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			N	-0-			-0-
10	992 #	852	-0-	-140	-0-	64	1	788	3	N	-0-			-0-
11	960 #	624	-0-	-336	-0-	52	1	572	3	N	-0-			-0-
12	992 #	17	-0-	-975	-0-	1	1	6	3	N	8			8
						1	4	9	9					
01	961 #	4	-0-	-957	-0-	1	1	1	3	N	1	5	1	4
						1	4	1	9					
02	812 #	62	-0-	-750	-0-	5	1	55	3	N	2	3	1	3
						2	9							

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		//CONT.//		45484 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
OVERTON MIH		WELL #:		1	RRCID -> 291937	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9794	-	9824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
10	0	85	-0-	85	85	85 2		Y	-0-		-0-
11	0	123	-0-	123	208	123 2		Y	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	357	149 2		Y	-0-		-0-
01	0	117	-0-	117	474	117 2		Y	-0-		-0-
02	585 R	111	-0-	-474	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)				45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
ENERGY ONRAMP LLC				100372							
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884	-	6048	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	0	145	-0-	145	145	145 2		N	-0-		31
01	0	147	-0-	147	292	147 2		N	-0-		31
02	432 R	140	-0-	-292	-0-	140 2		N	-0-		31
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963	
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		17
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		17
11	0	621	-0-	621	621	621 2		N	-0-		17
12	0	625	-0-	625	1246	625 2		N	-0-		17
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	564			N	NO RPT		17
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		17
JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	444	443 1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	449	445 1	19
11	0	3051	-0-	3051	3051	2619 3	432 9	Y	393	367 1	45
12	0	3244	-0-	3244	6295	2794 3	450 9	Y	409	426 1	28
01	0	3227	-0-	3227	9522	2800 3	427 9	Y	388	367 1	49
*02	14872	2955	-0-	-11917	-0-	2584 3	371 9	Y	337	351 1	35

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RMB OPERATING LLC				714207													
EDWARDS ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580					
09	2100	N	1444	-0-	-656	-0-	1415	2	29	9	Y	26					81
10	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	1219	2	66	9	Y	60	69	1			72
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	1922	2	87	9	Y	79					151
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1826	2	100	9	Y	91	139	1			103
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1844	2	91	9	Y	83	70	1			116
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1214	2	92	9	Y	84	69	1			131
JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.				666430													
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424					
09	4193		4193	-0-	-0-	-0-	3668	3	525	9	Y	477	498	1			1
10	5583		5583	-0-	-0-	-0-	5027	3	556	9	Y	505	501	1			5
11	4944		4944	-0-	-0-	-0-	4458	3	486	9	Y	442	413	1			34
12	4836		4836	-0-	-0-	-0-	4329	3	507	9	Y	461	479	1			16
01	3201		3201	-0-	-0-	-0-	2720	3	481	9	Y	437	413	1			40
02	2687		2687	-0-	-0-	-0-	2270	3	417	9	Y	379	395	1			24
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998					
09	1020	N	715	-0-	-305	-0-	707	2	8	9	Y	7					23
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	609	2	17	9	Y	15	17	1			21
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	961	2	21	9	Y	19					40
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	22	34	1			28
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	922	2	22	9	Y	20	17	1			31
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	Y	20	17	1			34
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.				666430													
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.				666430													
EDWARDS, JACK -A-				WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362					
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER			47066 200 500224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS									
			WELL #:	1	RRCID ->	138840	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL	DEPTH	20936	PERF.	15380	-	15500				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCM WATER, LLC I-10 SWD			758383																
			WELL #:	1	RRCID ->	276904	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5078	-	7370				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	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-	
KEN REGAN (DELAWARE) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ARMSTRONG			48754 500 112682		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
			WELL #:	1	RRCID ->	226843	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL	DEPTH	4473	PERF.	3308	-	3319				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC MITCHELL, ELIZABETH			460397																
			WELL #:	1	RRCID ->	112221	COMPL. DATE	01/30/1984	TOTAL	DEPTH	5021	PERF.	3402	-	3412				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN			48942 090 084596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING									
			WELL #:	1R	RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL	DEPTH	21024	PERF.	16610	-	16638				
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-						-0-	
10	0	1031	-0-	1031	1031	1031	1031	3			N	-0-						-0-	
11	0	943	-0-	943	1974	943	943	3			N	-0-						-0-	
12	2897 N	923	-0-	-1974	-0-	923	923	3			N	-0-						-0-	
01	0	848	-0-	848	848	848	848	3			N	-0-						-0-	
02	1586 N	738	-0-	-848	-0-	738	738	3			N	-0-						-0-	
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"			166150																
			WELL #:	1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	21005	PERF.	15794	-	15810				
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3			N	-0-						-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	3			N	-0-						-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER												
FINALY RESOURCES LLC		268323																		
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633										
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397																		
HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2577 - 2842										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LDF ENERGY, LLC		491588																		
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WESTBROOK		WELL #: 8		RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713										
09	780	#	10	-0-	-770	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
10	0		215	-0-	215	-0-	215	3					N	-0-					-0-	
11	0		138	-0-	138	-0-	353	3					N	-0-					-0-	
12	0		71	-0-	71	-0-	424	3					N	-0-					-0-	
01	620	#	119	-0-	-501	-0-	119	3					N	-0-					-0-	
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-							N	NO RPT					-0-	
COLBY		WELL #: 2		RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183										
09	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3					N	-0-					-0-	
10	0		968	-0-	968	-0-	968	3					N	-0-					-0-	
11	0		806	-0-	806	-0-	1774	3					N	-0-					-0-	
12	0		974	-0-	974	-0-	2748	3					N	-0-					-0-	
*01	3510	R	762	-0-	-2748	-0-	762	3					N	-0-					-0-	
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-							N	NO RPT					-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588													
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2397 - 3110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-	
10	0	967	-0-	967	967	967	3			N	-0-					-0-	
11	0	806	-0-	806	1773	806	3			N	-0-					-0-	
12	0	974	-0-	974	2747	974	3			N	-0-					-0-	
*01	3509 R	762	-0-	-2747	-0-	762	3			N	-0-					-0-	
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-	
N & B OIL AND GAS LLC				598288													
LOVETT, J. C.				WELL #:	6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653					
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-	
10	0	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-	
11	234 R	129	-0-	-105	-0-	129	3			N	-0-					-0-	
12	0	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-	
01	0	158	-0-	158	322	158	3			N	-0-					-0-	
02	483 R	161	-0-	-322	-0-	161	3			N	-0-					-0-	
WALSH & WATTS, INC.				895060													
DAUGHERTY "B"				WELL #:	2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2712 - 3264					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DAUGHERTY, B.				WELL #:	41	RRCID -> 293193		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 3268		PERF. N/A					
09	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2			N	-0-					-0-	
10	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
11	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-	
12	0	111	-0-	111	197	111	2			N	-0-					-0-	
01	0	138	-0-	138	335	138	2			N	-0-					-0-	
02	441 R	106	-0-	-335	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200													
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430													
BAIRD, W.E.				WELL #:	1385	RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468					
09	17647 R	17647	-0-	-0-	-0-	17451	3	196	9	Y	178	89	1			269	
10	0	17194	-0-	17194	17194	16995	3	199	9	Y	181	116	1			334	
11	33559 R	16365	-0-	-17194	-0-	16218	3	147	9	Y	134	113	1			355	
12	16073 R	16073	-0-	-0-	-0-	15808	3	265	9	Y	241	171	1			425	
01	0	16487	-0-	16487	16487	16293	3	194	9	Y	176	134	1			467	
02	34170 R	17683	-0-	-16487	-0-	17486	3	197	9	Y	179	92	1			554	

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430													
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
BAIRD, W. E.				WELL #:		1323	RRCID -> 257511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10390 - 10410		
09	19034 R	19034	-0-	-0-	-0-	19001	3	33	9	N		30	23	1			24
10	0	17289	-0-	17289	17289	17221	3	68	9	N		62	54	1			32
11	34542 R	17253	-0-	-17289	-17289	17186	3	67	9	N		61	56	1			37
12	17546 #	16380	-0-	-1166	-0-	16312	3	68	9	N		62	71	1			28
01	0	15943	-0-	15943	15943	15879	3	64	9	N		58	65	1			21
02	31994 R	16051	-0-	-15943	-0-	15976	3	75	9	N		68	46	1			43
LOVETT, H.E.				WELL #:		11	RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475				
09	4560 #	4042	-0-	-518	-0-	4042	3			N		-0-					-0-
10	0	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N		-0-					-0-
11	7077 R	3259	-0-	-3818	-0-	3259	3			N		-0-					-0-
12	0	3021	-0-	3021	3021	3021	3			N		-0-					-0-
01	0	3017	-0-	3017	6038	3017	3			N		-0-					-0-
02	9288 R	3250	-0-	-6038	-0-	3250	3			N		-0-					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865													
COCHISE				WELL #:		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512				
09	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y		-0-					266
10	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y		-0-					266
11	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y		4	86	1			184
12	3968 R	3968	-0-	-0-	-0-	3967	3	1	9	Y		1					185
01	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			Y		-0-					185
02	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3475	3	3	9	Y		3	139	1			49
COCHISE				WELL #:		3R	RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562				
09	3780 #	3163	-0-	-617	-0-	3163	3			Y		-0-					44
10	3906 #	1538	-0-	-2368	-0-	1538	3			Y		-0-					44
11	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	3381	3	8	9	Y		7	16	1			35
12	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1441	3	2	9	Y		2					37
01	3255 #	3085	-0-	-170	-0-	3085	3			Y		-0-					37
02	3164 #	2081	-0-	-1083	-0-	2047	3	34	9	Y		31	50	1			18
KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200													
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10279 - 10468		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200						
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID -> 020312	COMPL. DATE 03/13/1960	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A		
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1314 2	146 9	Y	133	459
10	1612 N	641	-0-	-971	-0-	624 2	17 9	Y	15	108
11	2190 N	497	-0-	-1693	-0-	497 2		Y	-0-	108
12	1519 N	293	-0-	-1226	-0-	293 2		Y	-0-	108
01	651 N	76	-0-	-575	-0-	76 2		Y	-0-	108
02	476 N	3	-0-	-473	-0-	3 2		Y	-0-	108
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9884 - 9998		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9863 - 9944		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9821 - 9906		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022

KERMIT (MCKEE)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
LOVETT, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930														
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
0														EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016														
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3				Y	-0-		-0-
10	0	998	-0-	998	-0-	998	3				Y	-0-		-0-
11	1945 N	947	-0-	-998	-0-	947	3				Y	-0-		-0-
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3				Y	-0-		-0-
01	0	1136	-0-	1136	-0-	1136	3				Y	-0-		-0-
02	2097 N	961	-0-	-1136	-0-	961	3				Y	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
09	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14883	3	67	9	Y	61	121	1	86
10	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10211	3	20	9	Y	18	68	1	36
11	9000 X	5741	-0-	-3259	-0-	5689	3	52	9	Y	47			83
12	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10023	3	131	9	Y	119	153	1	49
01	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12878	3	89	9	Y	81			130
*02	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10543	3	195	9	Y	177	224	1	83
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033														
09	2760 X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3				Y	-0-		-0-
10	0	2343	-0-	2343	-0-	2343	3				Y	-0-		-0-
11	4616 X	2273	-0-	-2343	-0-	2273	3				Y	-0-		-0-
12	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430	3				Y	-0-		-0-
01	0	2588	-0-	2588	-0-	2588	3				Y	-0-		-0-
02	2800 N	2165	-0-	-635	-0-	1953	3				Y	-0-		-0-
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004														
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				Y	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	56	3				Y	-0-		-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3				Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3				Y	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3				Y	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3				Y	-0-		-0-
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006														
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				Y	-0-		48
10	0	962	-0-	962	-0-	962	3				Y	-0-		48
11	1720 N	758	-0-	-962	-0-	758	3				Y	-0-		48
12	0	910	-0-	910	-0-	910	3				Y	-0-		48
01	0	1470	-0-	1470	-0-	1470	3				Y	-0-		48
02	2800 N	1220	-0-	-1580	-0-	800	3				Y	-0-		48

KERMIT (MCKEE) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BAIRD, W. E.														CNTY: WINKLER																			
//CONT.// 49038 426 WELL #: 1386														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 249209														COMPL. DATE 12/10/2008				TOTAL DEPTH 12286				PERF. 9824 - 9894											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE														
09		1050 X	1036	-0-	-14	-0-			1036 3			Y	-0-						-0-														
10		0	1138	-0-	1138	1138			1138 3			Y	-0-						-0-														
11		2177 X	1039	-0-	-1138	-0-			1039 3			Y	-0-						-0-														
12		971 X	971	-0-	-0-	-0-			971 3			Y	-0-						-0-														
01		0	1032	-0-	1032	1032			1032 3			Y	-0-						-0-														
02		2214 N	1182	-0-	-1032	-0-			1182 3			Y	-0-						-0-														
DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE														220865 WELL #: 3R				RRCID -> 203423				COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 10562				PERF. 8740 - 10562			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
Q NATURAL RESOURCES, LLC CAMPBELL TR. 4														684427 WELL #: 15				RRCID -> 194280				COMPL. DATE 04/01/2003				TOTAL DEPTH 10198				PERF.10053 - 10124			
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 3			Y	-0-						-0-														
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 3			Y	-0-						-0-														
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-			228 3			Y	-0-						-0-														
12		0	63	-0-	63	63			63 3			Y	-0-						-0-														
01		92 N	29	-0-	-63	-0-			29 3			Y	-0-						-0-														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-														
CAMPBELL TR. 4														WELL #: 31				RRCID -> 197397				COMPL. DATE 06/10/2003				TOTAL DEPTH 10260				PERF.10102 - 10188			
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 3			Y	-0-						11														
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-			165 3			Y	-0-						11														
11		90 N	61	-0-	-29	-0-			61 3			Y	-0-						11														
12		0	80	-0-	80	80			80 3			Y	-0-						11														
01		118 N	38	-0-	-80	-0-			38 3			Y	-0-						11														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11														
CAMPBELL TR. 4														WELL #: 32				RRCID -> 197949				COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL DEPTH 10215				PERF.10092 - 10180			
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 3			Y	-0-						1														
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 3			Y	-0-						1														
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 3			Y	-0-						1														
12		0	56	-0-	56	56			56 3			Y	-0-						1														
01		83 N	27	-0-	-56	-0-			27 3			Y	-0-						1														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1														
CAMPBELL TR. 1														WELL #: 23				RRCID -> 197950				COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 10311				PERF.10160 - 10248			
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	757			29 3			Y	-0-						1														
10	DLQ	G-10	43	-0-	43	800			43 3			Y	-0-						1														
11		876 N	76	-0-	-800	-0-			76 3			Y	-0-						1														
12		0	21	-0-	21	21			21 3			Y	-0-						1														
01		30 N	9	-0-	-21	-0-			9 3			Y	-0-						1														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1														

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427											
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			Y	-0-			4
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3			Y	-0-			4
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3			Y	-0-			4
12	0	175	-0-	-0-	175		175	3			Y	-0-			4
01	258 N	83	-0-	-175	-0-		83	3			Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3			Y	-0-			7
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-			7
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-			7
12	0	17	-0-	-17	-0-	17	17	3			Y	-0-			7
01	25 N	8	-0-	-17	-0-		8	3			Y	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497					
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3			Y	-0-			14
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			Y	-0-			14
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			Y	-0-			14
12	0	15	-0-	-15	-0-	15	15	3			Y	-0-			14
01	22 N	7	-0-	-15	-0-		7	3			Y	-0-			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			14
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071													
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944					
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2			Y	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			Y	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	520	-0-	-534	-0-		520	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-		295	2			Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071															
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		3000 N	4016	-0-	1016	1016	4016	2				Y	-0-					-0-	
10		2962 N	1946	-0-	-1016	-0-	1946	2				Y	-0-					-0-	
11		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2				Y	-0-					-0-	
12		4154 X	2022	-0-	-2132	-0-	2022	2				Y	-0-					-0-	
01		4154 X	1149	-0-	-3005	-0-	1149	2				Y	-0-					-0-	
02		3752 X	1439	-0-	-2313	-0-	1439	2				Y	-0-					-0-	
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974								
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2				Y	-0-					-0-	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-					-0-	
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2				Y	-0-					-0-	
12		1426 X	702	-0-	-724	-0-	702	2				Y	-0-					-0-	
01		1426 X	399	-0-	-1027	-0-	399	2				Y	-0-					-0-	
02		1288 X	500	-0-	-788	-0-	500	2				Y	-0-					-0-	
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050								
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		2372 X	1053	-0-	1053	1053	1053	2				Y	-0-					-0-	
			1319	-0-	-1053	-0-	1319	2				Y	-0-					-0-	
KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER											
WALSH & WATTS, INC.		895060																	
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 2942								
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
A&M OIL & GAS LLC		000696																	
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2449 - 2509								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APV MCCAMEY LLC				028617							
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC																			
MCCUTCHEN, W. A., -A-																			
WELL #: 1										RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: A 9		RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: B 2		RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCCUTCHEN, W. A. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 116751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2575 - 2600	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
JUST OIL & GAS, INC.										448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN										WELL #: 1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	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-	
JUST OIL GALAXY -37-										448234									
										WELL #: 1		RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 2905		PERF. 2453 - 2685	
09	0	359	-0-	359	359	359	2						N	-0-				-0-	
10	738 N	379	-0-	-359	-0-	379	2						N	-0-				-0-	
11	0	366	-0-	366	366	366	2						N	-0-				-0-	
12	0	289	-0-	289	655	289	2						N	-0-				-0-	
01	917 N	262	-0-	-655	-0-	262	2						N	-0-				-0-	
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2						N	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
WALTON, J. B.				WELL #:	209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675	
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:	322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #:	2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2395 - 2513	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2402 - 2529	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2412 - 2559	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252																	
HALLEY, S. M. WELL #: 102										RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584							
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 103										RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M. WELL #: 76										RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 161										RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 162										RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M. WELL #: 33										RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M. WELL #: 248										RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482	-	2568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462	-	2724			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	-	3176			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	-	2600			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	-	2654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	-	2643			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	-	2553			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
K3 PRODUCTIONS LLC															
COWDEN, E. W.															
//CONT.//															
49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
449236															
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482															
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
09	14B2 EXT	412	-0-	412	1198	412	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	1543	345	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	1910	367	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC															
MCCUTCHEN															
491588															
WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3				N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3				N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	42	32	3				N	-0-			-0-
*01	614 N	572	-0-	-42	-0-	572	3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMOCO -5-															
WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753															
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	100	50	3				N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	150	50	3				N	-0-			-0-
*01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
N & B OIL AND GAS LLC															
LOVETT, J. C.															
598288															
WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660															
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	53	53	3				N	-0-			-0-
11	118 N	65	-0-	-53	-0-	65	3				N	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	82	82	3				N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	161	79	3				N	-0-			-0-
02	241 N	80	-0-	-161	-0-	80	3				N	-0-			-0-
GARTEX "B"															
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697															
09	6177 X	313	-0-	-5864	-0-	313	3				Y	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	171	171	3				Y	-0-			-0-
11	451 N	280	-0-	-171	-0-	280	3				Y	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	170	170	3				Y	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	303	133	3				Y	-0-			-0-
02	466 N	163	-0-	-303	-0-	163	3				Y	-0-			-0-
LOVETT, J. C. -A-															
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664															
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3				N	-0-			-0-
11	228 N	126	-0-	-102	-0-	126	3				N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	159	159	3				N	-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	313	154	3				N	-0-			-0-
02	469 N	156	-0-	-313	-0-	156	3				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288										
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL	DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	73	73 3				N	-0-			-0-
11	163 N	90	-0-	-73	-0-	90 3				N	-0-			-0-
12	0	114	-0-	114	114	114 3				N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	224	110 3				N	-0-			-0-
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	112 3				N	-0-			-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011										
VEST "B"				WELL #:		1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3				N	-0-			19
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3				N	-0-			19
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3				N	-0-			19
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3				N	-0-			19
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				N	-0-			19
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3				N	-0-			19
RAW PRODUCTION				694866										
ARGO VEST				WELL #:		4	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL	DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 2				N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	137	33 2				N	-0-			-0-
12	275 N	138	-0-	-137	-0-	138 2				N	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	227	227 2				N	-0-			-0-
*02	266 N	39	-0-	-227	-0-	39 2				N	-0-			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071										
WALTON, J. B.				WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL	DEPTH	3232	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON				WELL #:		36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60 2				N	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2				N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	3240	PERF. N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734														
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696														
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
10	403 N	48	-0-	-355	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581														
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		-0-
10	279 N	66	-0-	-213	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690														
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	132	131	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	38	-0-	38	170	38	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	175	5	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609														
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
10	1178 X	357	-0-	-821	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	7	-0-	-1133	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
01	1178 X	409	-0-	-769	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02	1064 X	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854														
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665														
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
STATE-WALTON														
WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684														
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
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840														
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	2			Y	-0-		-0-
10	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-
12	0		446	-0-	446	448	446	2			N	-0-		-0-
01	0		129	-0-	129	577	129	2			N	-0-		-0-
02	593	N	16	-0-	-577	-0-	16	2			N	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615														
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-		-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614														
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742														
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
STATE WALTON														
WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	290	289	2			N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	373	83	2			N	-0-			-0-
02	383 N	10	-0-	-373	-0-	10	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734														
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	211	210	2			N	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	272	61	2			N	-0-			-0-
02	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-			-0-
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217														
09	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
12	0	341	-0-	341	343	341	2			N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	441	98	2			N	-0-			-0-
02	453 N	12	-0-	-441	-0-	12	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559														
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	0	473	-0-	473	-0-	546	2			N	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02	699 N	17	-0-	-682	-0-	17	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	35 N	1	-0-	-34	-0-	1	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAXET OIL CORPORATION 749370														
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566														
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	-0-	311	3			N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	-0-	383	3			N	-0-			-0-
02	435 N	52	-0-	-383	-0-	52	3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION		//CONT.//		749370										
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH		2685	PERF. 2346 - 2516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	32	17	3			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	40	8	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	49	9	3			N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH		2699	PERF. 2515 - 2596		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		2970	PERF. 2485 - 2609		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2507 - 2590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2520 - 2670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2554 - 2653		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192														
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH		2940	PERF. 2563	-	2704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #:	2W	RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2579	-	2688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

COLBY A				WELL #:	1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530	-	2620			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WALTON, J.B.				WELL #:	6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH		10656	PERF. 2417	-	2496			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060														
DAUGHERTY "B"				WELL #:	36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2576	-	2718			
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-						-0-
10	0	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-						-0-
11	0	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-						-0-
12	0	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						-0-
01	0	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-						-0-
02	888 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-						-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #:	49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3178	PERF. 2604	-	2706		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2619 - 2757				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2606 - 2736				
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	-0-	841	2				N	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	1461	620	2				N	-0-			-0-
12	0	800	-0-	800	2261	800	2				N	-0-			-0-
01	0	937	-0-	937	3198	937	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	757	-0-	-2043	1155	757	2				N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH		3198 PERF. 2652 - 2688				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	40	25	2				N	-0-			-0-
02	46 N	6	-0-	-40	-0-	6	2				N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2590 - 2684				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2				N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	20	19	2				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-			-0-
02	79 N	59	-0-	-20	-0-	59	2				N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH		10637 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH		10628 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397														
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071														
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION 027200														
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784														
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			187
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			187
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			187
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			187
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	1			N	-0-			187

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071													
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2806 - 3050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936													
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH		3630 PERF. 3366 - 3494					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3304 - 3485					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				-0-
11	0	6	-0-	6	51	6	3			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
01	0	55	-0-	55	106	55	3			Y	-0-				-0-
02	257 R	151	-0-	-106	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3327 - 3505					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 2981 - 3434					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH		3552 PERF. 3100 - 3228					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY) XTO ENERGY INC. POGO WALTON B			//CONT.// //CONT.// WELL #:			49129 132 945936 8	ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER					
							RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 -	3125			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PURE-WALTON						WELL #:	37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 -	3036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POGO WALTON B						WELL #:	9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 -	3095		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WALTON, J. B.						WELL #:	75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 -	3098		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BASH						WELL #:	14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 -	3517		
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KEYSTONE (CONSOLIDATED) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC LOVETT-SINCLAIR "A"						49129 150 054430	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER					
						WELL #:	3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 -	4808		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	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-												

KEYSTONE (CONSOLIDATED)										//CONT.//		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										//CONT.//		054430											
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #:		662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	

KEYSTONE HOLT UNIT						WELL #:		640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE		03/24/1998		TOTAL DEPTH		6235		PERF. 4557 - 6234			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-		445	3		54	9	Y	49		49	1			1		
10	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-							Y	35		36	1			-0-		
11	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-							Y	-0-						-0-		
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-							Y	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	

KEYSTONE HOLT UNIT						WELL #:		9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE		07/22/2002		TOTAL DEPTH		5040		PERF. 4502 - 4616			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	186	-0-	186	B	186		63	3		123	9	N	112		86	1			26		
12	0	W	5208	-0-	5208	B	5394		1922	3		3286	9	N	2987		2956	1			57		
01	0	W	4823	-0-	4823	B	10217		1638	3		3185	9	N	2895		2728	1			224		
02	0	W	3289	-0-	3289	B	13506		1026	3		2263	9	N	2057		2137	1			144		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						13506																	

KEYSTONE HOLT UNIT						WELL #:		9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE		04/11/2006		TOTAL DEPTH		4995		PERF. 4498 - 4596			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
01	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-																	

KEYSTONE HOLT UNIT						WELL #:		917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE		08/14/2010		TOTAL DEPTH		5020		PERF. 4492 - 4644			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						41443																	
09	1890		4195	-0-	2305	B	43748		2035	3		2160	9	N	1964		1979	1			40		
10	1953		4278	-0-	2325	B	46073		1747	3		2531	9	N	2301		2324	1			17		
11	0		4146	-0-	4146	B	50219		2054	3		2092	9	N	1902		1883	1			36		
12	0		4250	-0-	4250	B	54469		1923	3		2327	9	N	2115		2109	1			42		
01	0		4254	-0-	4254	B	58723		1945	3		2309	9	N	2099		1973	1			168		
02	1680		2921	-0-	1241	B	59964		1219	3		1702	9	N	1547		1607	1			108		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						59964																	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)										PRORATED				CNTY: KINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																			
LOVETT, H. E.										WELL #:		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-			659 3		76 9	N	69		69 1				27	
10	0	699	-0-	699 B	699			613 3		86 9	N	78		74 1				31	
11	1282 N	583	-0-	-699 B	-0-			500 3		83 9	N	75		74 1				32	
12	0	688	-0-	688 B	688			607 3		81 9	N	74		73 1				33	
01	0	871	-0-	871 B	1559			804 3		67 9	N	61		48 1				46	
02	2211 N	652	-0-	-1559 B	-0-			586 3		66 9	N	60		64 1				42	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STATE-WALTON																			
WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246																			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-			1572 3		350 9	N	318		337 1				125	
10	0	1871	-0-	1871 B	1871			1454 3		417 9	N	379		354 1				150	
11	3000 N	1513	-0-	-1487 B	384			1099 3		414 9	N	376		369 1				157	
12	2073 N	1689	-0-	-384 B	-0-			1281 3		408 9	N	371		365 1				163	
01	0	2321	-0-	2321 B	2321			1905 3		416 9	N	378		270 1				271	
*02	2800 N	1763	-0-	-1037 B	1284			1370 3		393 9	N	357		385 1				243	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1284																			

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC																			
LOVETT, H. E.																			
WELL #: 743071 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784																			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BASHARA, M.J. UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989																			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-			212 2		3 9	N	3						109	
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-			176 2		2 9	N	2						111	
11	150 N	98	-0-	-52 B	-0-			92 2		6 9	N	5						116	
12	186 N	25	-0-	-161 B	-0-			25 2			N	-0-						116	
01	186 N	15	-0-	-171 B	-0-			15 2			N	-0-						116	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-						N	-0-						116	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STATE-WALTON 'E'																			
WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385																			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
01	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-																			

[illegible]

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		99129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER											
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																	
BASH		WELL #:		2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A											

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	

BASHARA, M. J. -C-				WELL #:		1 M		RRCID -> 020423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
01	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-																	

JENKINS, B. F.				WELL #:		8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH		9935		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
01	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-																	

JENKINS, B. F.				WELL #:		9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH		9925		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-											N	-0-				-0-
01	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-																	

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:		6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH		9925		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				945																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	945											N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	945											N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	945											N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	945											N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	945											N	-0-				-0-
02	945 N	-0-	-0-	-945 B	-0-											N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KINKLER							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:		117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8602 - 8688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4276	CANCELLED UNDERAGE ->				-7336									
09	8220 N	8068	-0-		-152 B	-4276			8068	3			N	-0-					-0-
10	0	9115	-0-		9115 B	4839			9115	3			N	-0-					-0-
11	0	7157	-0-		7157 B	11996			7157	3			N	-0-					-0-
12	0	1173	-0-		1173 B	13169			1173	3			N	-0-					-0-
01	0	5264	-0-		5264 B	18433			5264	3			N	-0-					-0-
02	8344 N	3889	-0-		-4455 B	13978			3889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					13978														

WALTON, J. B.				WELL #:		58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	3384 N	3384	-0-		-0- B	-0-			3384	3			N	-0-					-0-
10	0	3828	-0-		3828 B	3828			3828	3			N	-0-					-0-
11	0	3579	-0-		3579 B	7407			3579	3			N	-0-					-0-
12	0	3512	-0-		3512 B	10919			3512	3			N	-0-					-0-
01	0	3482	-0-		3482 B	14401			3482	3			N	-0-					-0-
02	7000 N	2878	-0-		-4122 B	10279			2878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					10279														

WALTON, J. B.				WELL #:		59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	720 N	55	-0-		-665 B	-0-			55	3			N	-0-					-0-
10	0	505	-0-		505 B	505			505	3			N	-0-					-0-
11	0	329	-0-		329 B	834			329	3			N	-0-					-0-
12	0	299	-0-		299 B	1133			299	3			N	-0-					-0-
01	0	232	-0-		232 B	1365			232	3			N	-0-					-0-
02	1763 N	398	-0-		-1365 B	-0-			398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

WALTON, J. B.				WELL #:		64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	4290 N	3982	-0-		-308 B	-0-			3982	3			N	-0-					-0-
10	0	4117	-0-		4117 B	4117			4117	3			N	-0-					-0-
11	0	3805	-0-		3805 B	7922			3805	3			N	-0-					-0-
12	0	3697	-0-		3697 B	11619			3697	3			N	-0-					-0-
01	0	3747	-0-		3747 B	15366			3747	3			N	-0-					-0-
02	7000 N	3302	-0-		-3698 B	11668			3302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					11668														

PURE-WALTON				WELL #:		11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01	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-														

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)			//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BASH			WELL #:		6		RRCID -> 020478			COMPL. DATE 04/24/1957			TOTAL DEPTH		9995 PERF. N/A		
M	GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D		RRCID -> 032683			COMPL. DATE 11/14/1948			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-					56
10	0	164	-0-	-0-	B	164	164	3			Y	-0-					56
11	0	-0-	-0-	-0-	B	164					Y	-0-					56
12	0	386	-0-	-0-	B	386	550	3			Y	-0-					56
01	0	155	-0-	-0-	B	155	705	3			Y	-0-					56
02	817 N	112	-0-	-0-	B	-705 B	-0-	112	3		Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D		RRCID -> 032684			COMPL. DATE 08/25/1946			TOTAL DEPTH		9930 PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			Y	-0-					63
10	0	633	-0-	-0-	B	633	633	3			Y	-0-					63
11	0	2	-0-	-0-	B	635	2	3			Y	-0-					63
12	0	1391	-0-	-0-	B	1391	2026	1391	3		Y	-0-					63
01	0	977	-0-	-0-	B	977	3003	977	3		Y	-0-					63
02	3807 N	804	-0-	-0-	B	-3003 B	-0-	804	3		Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

CRUM				WELL #:		5		RRCID -> 057115			COMPL. DATE 02/05/1948			TOTAL DEPTH		7630 PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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-													

WALTON, J. B.				WELL #:		19 D		RRCID -> 136134			COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7330 - 7500	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12300													
09	8460	7193	-0-	-1267	B	11033	7193	3			Y	-0-					-0-
10	0	6882	-0-	6882	B	17915	6882	3			Y	-0-					-0-
11	0	6148	-0-	6148	B	24063	6148	3			Y	-0-					-0-
12	0	6213	-0-	6213	B	30276	6213	3			Y	-0-					-0-
01	0	6359	-0-	6359	B	36635	6359	3			Y	-0-					-0-
02	7112	5543	-0-	-1569	B	35066	5543	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				35066													

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID -> 290499				COMPL. DATE 04/17/1947				TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
KEYSTONE (ELLENBURGER)					49129 330	ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT					WELL #:	1060	RRCID -> 140445				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280																
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT					WELL #:	1051	RRCID -> 140701				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				295398																
09		5280	9338	-0-	4058	B	299456	9338	3				N	-0-					-0-	
10		0	11493	-0-	11493	B	310949	11493	3				N	-0-					-0-	
11		5280	11687	-0-	6407	B	317356	11687	3				N	-0-					-0-	
12		0	11872	-0-	11872	B	329228	11872	3				N	-0-					-0-	
01		0	11227	-0-	11227	B	340455	11227	3				N	-0-					-0-	
02		4928	9069	-0-	4141	B	344596	9069	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				344596																
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT					WELL #:	1099	RRCID -> 140702				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				114262																
09		5280	3310	-0-	-1970	B	112292	3310	3				N	-0-					-0-	
10		0	3272	-0-	3272	B	115564	3272	3				N	-0-					-0-	
11		5280	2877	-0-	-2403	B	113161	2877	3				N	-0-					-0-	
12		0	2703	-0-	2703	B	115864	2703	3				N	-0-					-0-	
01		0	2417	-0-	2417	B	118281	2417	3				N	-0-					-0-	
*02		4928	1994	-0-	-2934	B	115347	1994	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				115347																
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT					WELL #:	1062	RRCID -> 152108				COMPL. DATE 12/01/1972				TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				411849																
09		5370	6938	-0-	1568	B	413417	6938	3				N	-0-					-0-	
10		0	7048	-0-	7048	B	420465	7048	3				N	-0-					-0-	
11		5370	10938	-0-	5568	B	426033	10938	3				N	-0-					-0-	
12		0	10715	-0-	10715	B	436748	10715	3				N	-0-					-0-	
01		0	9589	-0-	9589	B	446337	9589	3				N	-0-					-0-	
02		5012	6633	-0-	1621	B	447958	6633	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				447958																

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID -> 152790		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5352	CANCELLED UNDERAGE ->			-2166				
09	2550 #	2729	-0-	179 B	-5173			2729 3		N	-0-	-0-
10	0	2812	-0-	2812 B	-2361			2812 3		N	-0-	-0-
11	1980 #	2754	-0-	774 B	-1587			2754 3		N	-0-	-0-
12	0	2824	-0-	2824 B	1237			2824 3		N	-0-	-0-
01	0	2704	-0-	2704 B	3941			2704 3		N	-0-	-0-
*02	4928	2396	-0-	-2532 B	1409			2396 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1409								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1401		RRCID -> 229645		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9768 - 10618

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1403		RRCID -> 240059		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 9940 - 10853

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1046		RRCID -> 256551		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9305 - 9475

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-265								
09	270 #	504	-0-	234 B	-31			504 3		Y	-0-	-0-
10	0	711	-0-	711 B	680			711 3		Y	-0-	-0-
11	1435 R	755	-0-	-680 B	-0-			755 3		Y	-0-	-0-
12	0	732	-0-	732 B	732			732 3		Y	-0-	-0-
01	0	646	-0-	646 B	1378			646 3		Y	-0-	-0-
*02	1811 R	433	-0-	-1378 B	-0-			433 3		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1073		RRCID -> 264836		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9283 - 9476

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R		RRCID ->		271588		COMPL. DATE		11/01/2012		TOTAL DEPTH		10219 PERF. 9850 - 10219		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002		RRCID ->		271589		COMPL. DATE		11/01/2012		TOTAL DEPTH		9925 PERF. 9667 - 9925		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701		RRCID ->		272882		COMPL. DATE		11/14/2011		TOTAL DEPTH		9998 PERF. 9850 - 9998		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069		RRCID ->		279772		COMPL. DATE		07/31/2015		TOTAL DEPTH		9871 PERF. 8860 - 9270		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-308														
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-488						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-488						N	-0-					-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-668						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-668						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-668						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-668						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360	CANCELLED UNDERAGE ->			-308										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059		RRCID ->		279773		COMPL. DATE		07/17/2015		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 9124 - 9370		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-917														
09	1266 R	2183	-0-	917 B	-0-	2183	3				N	-0-					-0-	
10	0	3081	-0-	3081 B	3081	3081	3				N	-0-					-0-	
11	5280	3270	-0-	-2010 B	1071	3270	3				N	-0-					-0-	
12	0	3172	-0-	3172 B	4243	3172	3				N	-0-					-0-	
01	0	2798	-0-	2798 B	7041	2798	3				N	-0-					-0-	
*02	4928	1878	-0-	-3050 B	3991	1878	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3991														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B										CNTY: KINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430																	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108										RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080							
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809																	
09		480 #	280	-0-	-200 B	-1009	280	3			N	-0-					-0-
10		0	395	-0-	395 B	-614	395	3			N	-0-					-0-
11		0	419	-0-	419 B	-195	419	3			N	-0-					-0-
12		0	407	-0-	407 B	212	407	3			N	-0-					-0-
01		0	359	-0-	359 B	571	359	3			N	-0-					-0-
*02		812 R	241	-0-	571 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20014 CANCELLED UNDERAGE -> -3341																	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-					-0-
02		0 #	144	-0-	144 B	-19870	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19870																	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -152																	
09		120 #	168	-0-	48 B	-104	168	3			N	-0-					-0-
10		0	237	-0-	237 B	133	237	3			N	-0-					-0-
11		385 R	252	-0-	-133 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12		0	244	-0-	244 B	244	244	3			N	-0-					-0-
*01		459 R	215	-0-	-244 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02		112 #	-0-	-0-	-112 B	-112					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1173																	
09		1470 #	1260	-0-	-210 B	-1383	1260	3			Y	-0-					-0-
10		0	1234	-0-	1234 B	-149	1234	3			Y	-0-					-0-
11		0	1488	-0-	1488 B	1339	1488	3			Y	-0-					-0-
12		0	1624	-0-	1624 B	2963	1624	3			Y	-0-					-0-
01		0	1741	-0-	1741 B	4704	1741	3			Y	-0-					-0-
02		4928	1691	-0-	-3237 B	1467	1691	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1467																	
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4539																	
09		3840 #	3415	-0-	-425 B	-4964	3415	3			Y	-0-					-0-
10		0	4003	-0-	4003 B	-961	4003	3			Y	-0-					-0-
11		0	3883	-0-	3883 B	2922	3883	3			Y	-0-					-0-
12		0	3995	-0-	3995 B	6917	3995	3			Y	-0-					-0-
01		0	3936	-0-	3936 B	10853	3936	3			Y	-0-					-0-
02		4928	3236	-0-	-1692 B	9161	3236	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9161																	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE WALTON		WELL #:		1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH		9958 PERF. 9000 - 9155			
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS *	* DISPOSITIONS *	*	C	COND	* * DISPOSITIONS *	*	EOM					
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1731	CANCELLED UNDERAGE ->		-2112										
09	1860 #	1997 -0-	137 B	-1594	1997	3				Y	-0-				-0-
10	0	2131 -0-	2131 B	537	2131	3				Y	-0-				-0-
11	0	2111 -0-	2111 B	2648	2111	3				Y	-0-				-0-
12	0	1886 -0-	1886 B	4534	1886	3				Y	-0-				-0-
01	0	1705 -0-	1705 B	6239	1705	3				Y	-0-				-0-
02	4928	1476 -0-	-3452 B	2787	1476	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2787													

PURE WALTON		WELL #:		8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH		9724 PERF. 9282 - 9287			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													

BASH		WELL #:		2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH		9951 PERF. 9342 - 9372			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													

WALTON, J. B.		WELL #:		22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH		9630 PERF. 8938 - 9100			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	3190 R	3190 -0-	-0- B	-0-	3190	3				Y	-0-				-0-
10	0	3294 -0-	3294 B	3294	3294	3				Y	-0-				-0-
11	T. A.	3236 -0-	3236 B	6530	3236	3				Y	-0-				-0-
12	T. A.	3343 -0-	3343 B	9873	3343	3				Y	-0-				-0-
01	T. A.	3236 -0-	3236 B	13109	3236	3				Y	-0-				-0-
02	T. A.	2709 -0-	2709 B	15818	2709	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		15818													

WALTON, J. B.		WELL #:		32		RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH		9622 PERF. 8905 - 9050			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3774	CANCELLED UNDERAGE ->		-595										
09	1020 #	1058 -0-	38 B	-3736	1058	3				Y	-0-				-0-
10	0	1092 -0-	1092 B	-2644	1092	3				Y	-0-				-0-
11	T. A.	1073 -0-	1073 B	-1571	1073	3				Y	-0-				-0-
12	T. A.	1109 -0-	1109 B	-462	1109	3				Y	-0-				-0-
01	T. A.	1073 -0-	1073 B	611	1073	3				Y	-0-				-0-
02	T. A.	870 -0-	870 B	1481	870	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1481													

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
BASHARA, M. J.		WELL #:		7		RRCID ->		153194		COMPL. DATE		02/01/1995		TOTAL DEPTH		9900		PERF. 9340 - 9376	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
WALTON, J. B.				WELL #:		42	RRCID ->		153731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9747	PERF. 9025 - 9170	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-807														
09	630 #	280	-0-	-350	B	-1157	280	3			Y	-0-					-0-		
10	0	133	-0-	133	B	-1024	133	3			Y	-0-					-0-		
11	0	19	-0-	19	B	-1005	19	3			Y	-0-					-0-		
12	0	11	-0-	11	B	-994	11	3			Y	-0-					-0-		
01	0	11	-0-	11	B	-983	11	3			Y	-0-					-0-		
02	252 #	15	-0-	-237	B	-1220	15	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-633											
WALTON, J. B.				WELL #:		15	RRCID ->		155378		COMPL. DATE		08/16/1995		TOTAL DEPTH		9895	PERF. 8985 - 9120	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-271											
09	300 #	293	-0-	-7	B	-591	293	3			Y	-0-					-0-		
10	0	319	-0-	319	B	-272	319	3			Y	-0-					-0-		
11	0	319	-0-	319	B	47	319	3			Y	-0-					-0-		
12	0	329	-0-	329	B	376	329	3			Y	-0-					-0-		
01	0	319	-0-	319	B	695	319	3			Y	-0-					-0-		
02	1007 R	312	-0-	-695	B	-0-	312	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
WALTON, J. B.				WELL #:		30	RRCID ->		155836		COMPL. DATE		09/12/1995		TOTAL DEPTH		9673	PERF. 8935 - 9160	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-91														
09	1470 #	1521	-0-	51	B	-40	1521	3			Y	-0-					-0-		
10	0	1570	-0-	1570	B	1530	1570	3			Y	-0-					-0-		
11	T. A.	1543	-0-	1543	B	3073	1543	3			Y	-0-					-0-		
12	T. A.	1594	-0-	1594	B	4667	1594	3			Y	-0-					-0-		
01	T. A.	1543	-0-	1543	B	6210	1543	3			Y	-0-					-0-		
02	T. A.	1279	-0-	1279	B	7489	1279	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					7489														
WALTON, J. B.				WELL #:		10	RRCID ->		234144		COMPL. DATE		10/31/2007		TOTAL DEPTH		9858	PERF. 9105 - 9226	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3916	CANCELLED UNDERAGE ->		-73											
09	2760 #	1421	-0-	-1339	B	-5255	1421	3			Y	-0-					-0-		
10	0	1344	-0-	1344	B	-3911	1344	3			Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	1291	-0-	1291	B	-2620	1291	3			Y	-0-					-0-		
12	DLQ G-10	1334	-0-	1334	B	-1286	1334	3			Y	-0-					-0-		
01	0	1291	-0-	1291	B	5	1291	3			Y	-0-					-0-		
02	1316 #	1174	-0-	-142	B	-137	1174	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-137														

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH		9901 PERF. 9275		- 9291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2697												
09	2700 #	1454	-0-	-1246 B	-3943		1454	3			Y	-0-			-0-	
10	0	805	-0-	805 B	-3138		805	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	553	-0-	553 B	-2585		553	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	572	-0-	572 B	-2013		572	3			Y	-0-			-0-	
01	0	553	-0-	553 B	-1460		553	3			Y	-0-			-0-	
02	924 #	523	-0-	401 B	-1861		523	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1647	CANCELLED UNDERAGE ->		-214									

WALTON, J. B.				WELL #:	31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150	-	9262	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630												
09	780 #	434	-0-	-346 B	-976		434	3			Y	-0-			-0-	
10	0	309	-0-	309 B	-667		309	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	230	-0-	230 B	-437		230	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	-375		62	3			Y	-0-			-0-	
01	0	22	-0-	22 B	-353		22	3			Y	-0-			-0-	
02	392 #	17	-0-	375 B	-728		17	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-7									

WALTON, J. B.				WELL #:	24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280	-	9335	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WALTON, J. B.				WELL #:	12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273	-	9278	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1025	CANCELLED UNDERAGE ->		-3063									
09	T. A.	107	-0-	107 B	-918		19	3			Y	80			268	
10	0	507	-0-	507 B	-411		353	3		154	9	Y	140	184 1	224	
11	0	535	-0-	535 B	124		419	3		116	9	Y	105		329	
12	0	320	-0-	320 B	444		251	3		69	9	Y	63	184 1	208	
01	0	411	-0-	411 B	855		313	3		98	9	Y	89	187 1	110	
02	937 R	82	-0-	-855 B	-0-		64	3		18	9	Y	16		126	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BASHARA, M. J.				WELL #:	24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620	-	9630	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
01	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-												

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
B A S H		WELL #:	6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 9350 - 9355
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED	UNDERAGE ->	-303			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-32		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-32			
WALTON, J. B.		WELL #:	25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9448 - 9453
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
WALTON, J.B. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 9360 - 9496
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
PURE-WALTON		WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878 PERF. 9315 - 9337
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
WALTON, J. B.		WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 9015 - 9035
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9628 - 9634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PURE-WALTON				WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	5	-0-	5 B	5		5	3			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5												

PURE-WALTON				WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
12	0	22	-0-	22 B	22		22	3			Y	-0-			301
01	0	-0-	-0-	-0- B	22						Y	-0-			301
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	22						Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			22												

PURE-WALTON				WELL #:	14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

B A S H				WELL #:	5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9040 CANCELLED UNDERAGE -> -5162										
09	750 #	777 -0-	27 B	-9013	777	3		N	-0-	-0-
10	0	802 -0-	802 B	-8211	802	3		N	-0-	-0-
11	0	788 -0-	788 B	-7423	788	3		N	-0-	-0-
12	0	814 -0-	814 B	-6609	814	3		N	-0-	-0-
01	0	788 -0-	788 B	-5821	788	3		N	-0-	-0-
02	728 #	843 -0-	115 B	-5706	843	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5706										
KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936						
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	79 N	79 -0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
10	0	93 -0-	93	93	93	3		N	-0-	-0-
11	0	92 -0-	92	185	92	3		N	-0-	-0-
12	0	95 -0-	95	280	95	3		N	-0-	-0-
01	0	96 -0-	96	376	96	3		N	-0-	-0-
02	458 N	82 -0-	-376	-0-	82	3		N	-0-	-0-
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A	
09	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC				268323						
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502 - 2638	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011														
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071														
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225														
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022														
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022														
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022														
XTO ENERGY INC. 945936														
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404														
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2581 - 2662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8 1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5 1		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5 1		1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 1		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4 1		-0-
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8859 - 8990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON					
SONORAN ENERGY INC.				802215										
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371			
09	3720 X	1179	-0-	-2541	-0-	310	1	869	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	650	-0-	-3194	-0-	310	1	340	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	990	-0-	-2730	-0-	310	1	680	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	863	-0-	-2981	-0-	310	1	553	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-			-0-
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717		PERF.14377 - 14521			
09	1770 X	880	-0-	-890	-0-	310	1	570	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	533	-0-	-1296	-0-	310	1	223	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	756	-0-	-1014	-0-	310	1	446	2	N	-0-			-0-
12	1829 X	674	-0-	-1155	-0-	310	1	364	2	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	310	1	784	2	N	-0-			-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062															
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #:	1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	19400	PERF.	18874 - 18990					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936															
LA ESCALERA 45				WELL #:	1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
GARDEN CITY 5				WELL #:	1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878					
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3	111	9	N	101	173	1				155	
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	504	3	98	9	N	89	164	1				80	
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	463	3	105	9	N	95						175	
12	0	612	-0-	612	-0-	612	495	3	117	9	N	106	172	1				109	
01	1175 N	563	-0-	-612	-0-	-0-	477	3	86	9	N	78						187	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	61	9	N	55	151	1				91	
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750															
TAFT				WELL #:	1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL	DEPTH	4772	PERF.	N/A					
09	477 R	477	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12						167	
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10						177	
11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	9	9	Y	8						185	
12	403 #	384	-0-	-19	-0-	-0-	377	2	7	9	Y	6	158	1				33	
01	403 #	402	-0-	-1	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9						42	
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	11	9	Y	10						52	
CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	N/A					
09	960 #	956	-0-	-4	-0-	-0-	956	2			Y	-0-						-0-	
10	992 #	983	-0-	-9	-0-	-0-	983	2			Y	-0-						-0-	
11	960 #	930	-0-	-30	-0-	-0-	930	2			Y	-0-						-0-	
12	992 #	719	-0-	-273	-0-	-0-	719	2			Y	-0-						-0-	
01	992 #	866	-0-	-126	-0-	-0-	866	2			Y	-0-						-0-	
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-						-0-	
CHALKLEY "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL	DEPTH	4749	PERF.	4378 - 4555					
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	Y	13						73	
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	Y	10						83	
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9						92	
12	682 #	557	-0-	-125	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8						100	
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11						111	
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8						111	

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-		2622 2		Y	-0-				-0-
10	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-		2620 2		Y	-0-				-0-
11	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-		2694 2		Y	-0-				-0-
12	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-		2016 2		Y	-0-				-0-
01	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-		2703 2		Y	-0-				-0-
*02	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-		2179 2		Y	-0-				-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	112	1		142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	174	1		148
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	166	1		158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. 712382
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	7		64
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1	RRCID ->	078054	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL	DEPTH	20720	PERF.19856 - 20150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	3925	-0-	-785	-0-	3925	3			N	-0-			164
10	0	7027	-0-	7027	7027	7027	3			N	-0-			164
11	0	5476	-0-	5476	12503	5476	3			N	-0-			164
12	0	5600	-0-	5600	18103	5600	3			N	-0-			164
01	0	4029	-0-	4029	22132	4029	3			N	-0-			164
02	28249 X	6117	-0-	-22132	-0-	6117	3			N	-0-			164

UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1	RRCID ->	083361	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL	DEPTH	20500	PERF.19840 - 20196		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID ->	093089	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL	DEPTH	20400	PERF.19905 - 20234		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL	DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294		
09	7830 X	5960	-0-	-1870	-0-	5960	3			N	-0-			149
10	0	5358	-0-	5358	5358	5358	3			N	-0-			149
11	0	7679	-0-	7679	13037	7679	3			N	-0-			149
12	0	5820	-0-	5820	18857	5820	3			N	-0-			149
01	0	6153	-0-	6153	25010	6153	3			N	-0-			149
02	31538 X	6528	-0-	-25010	-0-	6528	3			N	-0-			149

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
BEACH EXPLORATION, INC.		058915												
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID ->	083220	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL	DEPTH	5135	PERF. 3506 - 3516		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL	DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)													
CALLON PETROLEUM OPERATING CO													
BLACK '100'													
WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0													
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
LOCKRIDGE (DEVONIAN)													
CALLON PETROLEUM OPERATING CO													
BLACK "100"													
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155													
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	3				N	-0-
10	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	2649	3				N	-0-
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3				N	-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3				N	-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3				N	-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-						N	NO RPT
DIAMONDBACK E&P LLC													
LASATER, R. M.													
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305													
09	4200	X	3420	-0-	-780	-0-	225	1	3195	2		N	-0-
10	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	2				N	-0-
11	4050	X	3681	-0-	-369	-0-	3681	2				N	-0-
12	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	3753	2				N	-0-
01	0		4165	-0-	4165	4165	450	1	3715	2		N	-0-
02	7814	X	3649	-0-	-4165	-0-	360	1	3289	2		N	-0-
ABSHIER, MABEL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051													
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3				N	-0-
10	0		3870	-0-	3870	3870	3870	3				N	-0-
11	7625	X	3755	-0-	-3870	-0-	3755	3				N	-0-
12	0		3904	-0-	3904	3904	3904	2				N	-0-
01	0		3892	-0-	3892	7796	3892	2				N	-0-
02	11306	X	3510	-0-	-7796	-0-	3510	2				N	-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"													
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654													
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-						N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
BLACK D													
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224													
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	70	1	96	2		N	-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	1	6	2		N	-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	1	3	2		N	-0-
12	0		620	-0-	620	620	620	1				N	-0-
01	0		500	-0-	500	1120	500	1				N	-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-						N	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)															
DIAMONDBACK E&P LLC															
G.D. HOUSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF. 15700 - 16700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21				87
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2447	2	3	9	N	3				90
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-				90
12	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2			N	-0-				90
01	0	1541	-0-	1541	3022	1541	2			N	-0-				90
02	2800 N	1390	-0-	-1410	1612	1390	2			N	-0-				90
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)															
CHISOS OPERATING, INC.															
BRAVO 103															
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
09	35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	35023	3			N	-0-				64
10	0	23960	-0-	23960	23960	23960	3			N	-0-				64
11	0	20465	-0-	20465	44425	20465	3			N	-0-				64
12	0	20660	-0-	20660	65085	20660	3			N	-0-				64
01	0	22683	-0-	22683	87768	22683	3			N	-0-				64
02	19012 X	NO RPT	-0-	-19012	68756					N	NO RPT				64
COLGATE OPERATING, LLC															
WILLIAMS, E., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A															
09	56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-					N	66				233
10	57505 X	-0-	-0-	-57505	-0-					N	20				253
11	0	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-				253
12	0	12018	-0-	12018	12236	12014	2	4	9	N	4		4	8	253
01	28427 X	2567	-0-	-25860	-0-	2567	2			N	-0-				253
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				253
PONDER, D. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A															
09	17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	17560	2	28	9	N	25		28	7	233
10	15252 X	13336	-0-	-1916	-0-	13329	2	7	9	N	6				239
11	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-				239
12	0	4435	-0-	4435	4896	4432	2	3	9	N	3				242
01	16709 X	1301	-0-	-15408	-0-	1301	2			N	-0-				242
02	15092 X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT				242
LASATER															
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A															
09	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7755	2	168	9	N	153				183
10	8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-				183
11	7980 X	7750	-0-	-230	-0-	7750	2			N	-0-				183
12	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7947	2	6	9	N	5				188
01	8184 X	7975	-0-	-209	-0-	7962	2	13	9	N	12				200
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT				200
WEST, W. W.															
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A															
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-		51	7	111
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				111
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				111
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				111
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) CONTINENTAL RESOURCES, INC. IVEY, BEN C.										54331 500 173777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
										WELL #: 1		RRCID -> 050234		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 20340		PERF. 5075 - 6500			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CUB CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 280415		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 4787 - 6680			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DIAMONDBACK E&P LLC LOCKRIDGE, I. P.										217012 WELL #: 1		RRCID -> 040066		COMPL. DATE 09/07/1966		TOTAL DEPTH 19544		PERF. N/A			
09	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	32206	2	36	9	N	33					200				
10	0		32949	-0-	32949	32949	32902	2	47	9	N	43					243				
11	0		29918	-0-	29918	62867	30	1	29834	2	N	49					292				
12	0		32203	-0-	32203	95070	720	1	31442	2	N	37	250	1			79				
01	0		34357	-0-	34357	129427	780	1	33576	2	N	1					80				
02	160183	X	30756	-0-	-129427	-0-	420	1	30336	2	N	-0-					80				
MORRISON, H. B.										WELL #: 1		RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH 19822		PERF.18520 - 19731			
09	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	25	1	3815	2	N	-0-					-0-				
10	0		5491	-0-	5491	5491	217	1	5274	2	N	-0-					-0-				
11	0		4747	-0-	4747	10238	210	1	4537	2	N	-0-					-0-				
12	0		4779	-0-	4779	15017	217	1	4562	2	N	-0-					-0-				
01	0		4649	-0-	4649	19666	182	1	4467	2	N	-0-					-0-				
02	23673	X	4007	-0-	-19666	-0-	84	1	3923	2	N	-0-					-0-				
REUSS, G. T.										WELL #: 1		RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 19769		PERF. N/A			
09	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17095	2	20	9	N	18					162				
10	0		8618	-0-	8618	8618	8610	2	8	9	N	7					169				
11	0		9541	-0-	9541	18159	9541	2			N	-0-					169				
12	0		21205	-0-	21205	39364	21205	2			N	-0-					169				
01	0		16513	-0-	16513	55877	480	1	16033	2	N	-0-					169				
02	79071	X	23194	-0-	-55877	-0-	420	1	22774	2	N	-0-					169				
REUSS, G. T., -A-										WELL #: 1		RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH 20158		PERF. N/A			
09	10080	X	7772	-0-	-2308	-0-	105	1	7667	2	N	-0-					182				
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	930	1	10613	2	N	-0-					182				
11	10080	X	8025	-0-	-2055	-0-	900	1	7125	2	N	-0-					182				
12	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	930	1	7108	2	N	-0-					182				
01	0		8026	-0-	8026	8026	810	1	7213	2	N	3					185				
02	17597	X	9571	-0-	-8026	-0-	390	1	9147	2	N	31					216				

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012															
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A															
09	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	105	1	5240	2		N	-0-			-0-
10	0	7164	-0-	7164	-0-	90	1	7074	2		N	-0-			-0-
11	0	6514	-0-	6514	-0-	13678	2				N	-0-			-0-
12	0	6868	-0-	6868	-0-	20546	2				N	-0-			-0-
01	0	7525	-0-	7525	-0-	28071	1	7045	2		N	-0-			-0-
02	34999 X	6928	-0-	-28071	-0-	600	1	6328	2		N	-0-			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907															
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668															
09	3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372	2				N	-0-			136
10	0	2856	-0-	2856	-0-	2856	2				N	-0-			136
11	0	2368	-0-	2368	-0-	5224	2				N	-0-			136
12	0	2413	-0-	2413	-0-	7637	2				N	-0-			136
01	0	2436	-0-	2436	-0-	10073	2				N	-0-			136
02	2800 N	2113	-0-	-687	-0-	9386	2				N	-0-			136
LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257															
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3				N	-0-			65
10	0	32	-0-	32	-0-	32	3				N	-0-			65
11	0	28	-0-	28	-0-	60	3				N	-0-			65
12	0	18	-0-	18	-0-	78	3				N	-0-			65
01	0	18	-0-	18	-0-	96	3				N	-0-			65
02	106 N	10	-0-	-96	-0-	10	3				N	-0-			65

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-	-0-
M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714								
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT	117
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT	-0-

MAC DER (YATES)		56408 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019
09	2220	21197	-0-	18977	18977	21197	2			-0-
10	2294	20679	-0-	18385	37362	20679	2			-0-
11	2220	15799	-0-	13579	50941	15799	2			-0-
12	2294	16564	-0-	14270	65211	16564	2			-0-
01	2294	15935	-0-	13641	78852	15935	2			-0-
02	2072	14860	-0-	12788	91640	14860	2			-0-
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARALO (WOLFCAMP)		57324 650	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747								
CHEVRON 47		WELL #:	1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866
09	3240 X	2064	-0-	-1176	-0-	2064	3			183
10	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2640	3			183
11	0	3207	-0-	3207	3207	3194	3	13	9	195
12	0	2389	-0-	2389	5596	2380	3	9	9	203
01	0	2798	-0-	2798	8394	2791	3	7	9	209
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	5398					209
VAQUERO OPERATING		882776								
PECOS - G- FEE		WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRANDE JV-P		WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			100
11	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7	3			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14					100

MARALO (WOLFCAMP)			//CONT.// 57324 650			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776															
MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 2			RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		1790 3	211 9	N		192	182 1						43
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		2604 3	177 9	N		161	171 1						33
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		2190 3	123 9	N		112							145
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984 3		N		-0-							145
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2444 3	22 9	N		20							165
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N		NO RPT							165

MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 3			RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N		-0-							155
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-							155
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N		-0-							155
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		N		-0-							155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							155

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889															
SWH FARMS STATE			WELL #: 1			RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-

S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2			RRCID -> 054172			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES			401740															
REEVES STATE 27			WELL #: 2			RRCID -> 072794			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-

REEVES-STATE 23			WELL #: 1023WI			RRCID -> 072819			COMPL. DATE 03/09/1981			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740												
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740											
REEVES STATE 22			WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		3075	PERF. 2710 - 2724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH		2995	PERF. 2776 - 2781			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			27

REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH		2753	PERF. 1440 - 2753			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH		2885	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.			802215													
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH		2999	PERF. 2806 - 2864			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2816 - 2862			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
SONORAN ENERGY INC.			//CONT.//		802215													
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2834 - 2877						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182													
REEVES STATE 14					WELL #:		1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES STATE 14					WELL #:		2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 1475 - 2798				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275		ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"					WELL #:		3	RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900				
09	DLQ G-10	756	-0-		756	3830	548	2	102	4	Y	96	86	1				21
							106	9										
10	0	785	-0-		785	4615	507	2	167	4	Y	101	109	1				13
							111	9										
11	0	729	-0-		729	5344	595	2	26	4	Y	98	95	1				16
							108	9										
12	0	733	-0-		733	6077	575	2	59	4	Y	90	93	1				13
							99	9										
01	0	757	-0-		757	6834	648	2	7	4	Y	93	92	1				14
							102	9										
02	7485 R	651	-0-		-6834	-0-	522	2	37	4	Y	84	76	1				22
							92	9										
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58682 600		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION					665684													
SULLIVAN "70"					WELL #:		1	RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.														
ARCO "L"														
58890 830 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PECOS				
490300					WELL #: 2					RRCID -> 054948				
COMPL. DATE 03/18/1973					TOTAL DEPTH 3236					PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MC COMB (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"														
59030 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
945936					WELL #: 1					RRCID -> 113861				
COMPL. DATE 08/29/1983					TOTAL DEPTH 25735					PERF. 23286 - 25466				
09	27630	X	5362	-0-	-22268	-0-	5362	2				N	-0-	-0-
10	0		27829	-0-	27829	27829	27829	2				N	-0-	-0-
11	0		22564	-0-	22564	50393	22564	2				N	-0-	-0-
12	0		10127	-0-	10127	60520	10127	2				N	-0-	-0-
01	0		9876	-0-	9876	70396	9876	2				N	-0-	-0-
02	104345	X	33949	-0-	-70396	-0-	33949	2				N	-0-	-0-
STROMAN GAS UNIT 2														
59130 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
945936					WELL #: 1					RRCID -> 117325				
COMPL. DATE 06/21/1985					TOTAL DEPTH 25060					PERF. 23795 - 24940				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCELROY (BEND 8960)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MCLINTIC, H. L. ET AL														
59337 333 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: UPTON				
148113					WELL #: 1					RRCID -> 132475				
COMPL. DATE 09/01/1989					TOTAL DEPTH 12398					PERF. 8960 - 8966				
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2				Y	-0-	-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				Y	-0-	-0-
11	0		619	-0-	619	619	615	2	4	9		Y	4	3 0
12	0		2176	-0-	2176	2795	2175	2	1	9		Y	1	2 0
*01	3100	N	1167	-0-	-1933	862	1166	2	1	9		Y	1	1 0
02	867	N	5	-0-	-862	-0-	5	2				Y	-0-	-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
MCENTIRE														
59357 500 ASSOCIATED					49B					CNTY: STERLING				
112685					WELL #: 1					RRCID -> 106269				
COMPL. DATE 12/27/2012					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 8326 - 8428				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	212
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
59563 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CRANE				
073056					WELL #: 218					RRCID -> 186517				
COMPL. DATE 06/15/2001					TOTAL DEPTH 5655					PERF. 3682 - 3925				
09	1705	N	457	-0-	-1248	-0-	457	2				Y	-0-	-0-
10	0		476	-0-	476	476	476	2				Y	-0-	-0-
11	0		432	-0-	432	908	432	2				Y	-0-	-0-
12	0		444	-0-	444	1352	444	2				Y	-0-	-0-
01	0		385	-0-	385	1737	385	2				Y	-0-	-0-
02	2039	N	302	-0-	-1737	-0-	302	2				Y	-0-	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				//CONT.//		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #:		301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	2700	N	796	-0-	-1904			1272			796 2			Y	-0-					-0-	
10		0	848	-0-	848			2120			848 2			Y	-0-					-0-	
11		0	772	-0-	772			2892			772 2			Y	-0-					-0-	
12		0	800	-0-	800			3692			800 2			Y	-0-					-0-	
01		0	711	-0-	711			4403			711 2			Y	-0-					-0-	
02	2800	N	1255	-0-	-1545			2858			1255 2			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958							
09	2548	N	491	-0-	-2057			-0-			491 2			Y	-0-					-0-	
10		0	464	-0-	464			464			464 2			Y	-0-					-0-	
11		0	502	-0-	502			966			502 2			Y	-0-					-0-	
12		0	537	-0-	537			1503			537 2			Y	-0-					-0-	
01		0	537	-0-	537			2040			537 2			Y	-0-					-0-	
02	2506	N	466	-0-	-2040			-0-			466 2			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR I				WELL #:		308		RRCID -> 293877		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A							
03		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT					-0-	
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588																	
SELF, M. B.				WELL #:		2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3879 - 3888							
09	860	N	860	-0-	-0-			-0-			339 3			521 9	N	474	335	1		314	
10	572	N	572	-0-	-0-			-0-			397 3			175 9	N	159	187	1		286	
11		0	732	-0-	732			732			370 3			362 9	N	329	363	1		252	
12	1654	N	922	-0-	-732			-0-			357 3			565 9	N	514	542	1		224	
01		0	732	-0-	732			732			389 3			343 9	N	312	339	1		197	
*02	1215	N	483	-0-	-732			-0-			79 3			404 9	N	367	375	1		187	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. POBLANO 'A'				59612 475 817555 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 280929				CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2016				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	2854	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	387	-0-	-1163	-0-		-0-	90	1	297	3	N	-0-					-0-
11	0		456	-0-	456	456		-0-	90	1	366	3	N	-0-					-0-
12	0		452	-0-	452	908		-0-	90	1	362	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-		-0-	90	1	959	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	779	-0-	-1965	-0-		-0-	90	1	689	3	N	-0-					-0-
MEDUSA (BARNETT SHALE) COLGATE OPERATING, LLC KIRK				60220 050 167327 WELL #: 1-L				NON-ASSOCIATED RRCID -> 235786				CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2007				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237			
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	64		-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0		247	-0-	247	311		-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	573	N	262	-0-	-311	-0-		-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MENTONE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LINDLEY "92"				60518 050 251726 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 105990				ONE WELL COMPL. DATE 07/20/1981				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MENTONE (FUSSELMAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. ARNO GAS UNIT				60518 300 251726 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 087380				ONE WELL COMPL. DATE 03/18/1980				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MER-MAX (MISS) LEGACY RESERVES OPERATING LP GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				60530 500 495445 WELL #: 1H				ASSOCIATED RRCID -> 218451				ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2006				CNTY: HOWARD TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250			
09	3420	#	1664	-0-	-1756	-0-		-0-	1650	3	14	9	N	13		176	1		48
10	2573	#	278	-0-	-2295	-0-		-0-	276	3	2	9	N	2					50
11	2550	#	228	-0-	-2322	-0-		-0-	228	3			N	-0-					50
12	2635	#	185	-0-	-2450	-0-		-0-	185	3			N	-0-					50
01	2635	#	241	-0-	-2394	-0-		-0-	241	3			N	-0-					50
02	1540	#	181	-0-	-1359	-0-		-0-	181	3			N	-0-					50

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623						
UNIVERSITY 40		WELL #: 1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 17708	PERF.15894 - 17590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY 41		WELL #: 1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918 - 17562		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5190 - 5385		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CALLON (PERMIAN) LLC		124807						
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L	RRCID -> 177577	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086 - 8800		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CALLON (PERMIAN) LLC		124807						
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1	RRCID -> 170609	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4620 - 4809		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086 - 5210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC KIMSEY			//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 250 124807 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
					RRCID ->	173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL	DEPTH	5840	PERF.	4736	-	4852		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H.				WELL #:	2	RRCID ->	173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	5356	PERF.	4798	-	5137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H.				WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL	DEPTH	5870	PERF.	4745	-	5426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY				WELL #:	3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	5368	PERF.	4824	-	5209	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22																	

HUMPHREY				WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL	DEPTH	5640	PERF.	5386	-	5394	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BLAKE				WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	5666	PERF.	5135	-	5215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREASY				WELL #:	1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5128	-	5169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2022 - WELL PLUGGED 10/14/22																	

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786	- 5149
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812	- 5142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MANDELL		WELL #:		2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803	- 5157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAYNE SWD, LLC		491460										
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818	- 6244
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		552165										
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788	- 5118
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558	- 4680
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MI VIDA (DELAWARE 4400) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.				60950 255 124807		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
WELL #:				4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL	DEPTH	5640	PERF.	4386	-	4431				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					80	
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					80	
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					80	
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					80	
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					80	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80	
MI VIDA (ELLEN.) CALLON (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL				60950 500 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #:				1	L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL	DEPTH	19380	PERF.	N/A					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RICHBURG UNIT				WELL #:		1	L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL	DEPTH	19350	PERF.	N/A			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MI VIDA (FUSSELMAN) AQUA TERRA PERMIAN, LLC LECROY SWD				60950 750 028618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WELL #:				1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL	DEPTH	19550	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT				124807															
WELL #:				1	U	RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL	DEPTH	19350	PERF.	16002	-	16190			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:		1	RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL	DEPTH	19075	PERF.	4550	-	5630		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT			//CONT.// //CONT.//		60950 750 124807	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF.16084 - 16144					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U.S. NATIONAL			WELL #:		3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16085 - 16621					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY			WELL #:		660886 107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF.17130 - 17512					
09	12330 X	12060	-0-	-270	-0-	12060	3				N	-0-					195
10	0	8831	-0-	8831	-0-	8831	3				N	-0-					195
11	22447 X	13616	-0-	-8831	-0-	13616	3				N	-0-					195
12	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-						N	-0-					195
01	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	3				N	-0-					195
02	11256 X	163	-0-	-11093	-0-	163	3				N	-0-					195
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT			WELL #:		60950 820 124807 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES					
			WELL #:		1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT			WELL #:		60950 900 124807 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		1	RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050		PERF.14024 - 14117					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURKHOLDER "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050		PERF.14220 - 14474					
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3				N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 900 124807 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.	14217	-	14589				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY						WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	14364	-	14400		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

MONROE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	13962	-	14154		
09	300	N	286	-0-	-14	-0-		286	3					N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	3					N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261	3					N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-		288	3					N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT						732177 WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.	14168	-	14243		
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	3					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3					N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	4	4	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4	4						N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4	4						N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT B						61103 200 251726 WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12110	-	16600		
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		302	2			3196	3	Y	39	40	0			1
								53	4			43	9							
10	0		3766	-0-	3766	3766		310	2			3387	3	Y	53	52	0			2
								11	4			58	9							
11	0		3353	-0-	3353	7119		2	2			3270	3	Y	63	63	0			2
								12	4			69	9							
12	0		3280	-0-	3280	10399		1	2			3075	3	Y	68	68	0			2
								129	4			75	9							
01	0		877	-0-	877	11276		1	2			791	3	Y	64	63	0			3
								15	4			70	9							
02	11276	X	-0-	-0-	-11276	-0-		-0-						Y	1	4	0			-0-

LELA						WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	12131	-	17429		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		57						Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				//CONT.//	61103 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//	251726														
LELA "A"				WELL #:	1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	12141	-	17458			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-	
10	0	3	-0-	3	3	3		3	3			Y	-0-					-0-	
11	0	3	-0-	3	6	6		3	3			Y	-0-					-0-	
12	0	3	-0-	3	9	9		3	3			Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	9	9						Y	-0-					-0-	
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-	
HILL 19				WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.	12056	-	16350			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INTERSTATE "B"				WELL #:	503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.	12177	-	20875			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INTERSTATE "A"				WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL	DEPTH	9692	PERF.	13257	-	19622			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LELA "B"				WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.	12170	-	17728			
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	757	3	Y	68	69	0				2	
							13	4	75	9									
10	DLQ G-10	926	-0-	926	926	926	70	2	769	3	Y	76	75	0				3	
							3	4	84	9									
11	DLQ G-10	770	-0-	770	1696	1696	687	3	3	4	Y	73	73	0				3	
							80	9											
12	DLQ G-10	742	-0-	742	2438	2438	645	3	27	4	Y	64	65	0				2	
							70	9											
01	DLQ G-10	197	-0-	197	2635	2635	121	3	2	4	Y	67	66	0				3	
							74	9											
02	2700 N	772	-0-	-1928	707	707	1	2	678	3	Y	76	66	0				13	
							9	4	84	9									
HILL 30				WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	16791	PERF.	12137	-	16163			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HILL 29-20 //CONT.// 251726															
WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	56	57	1	28	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	52	1	70	
11	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-	70	1	-0-	
12	DLQ G-10	441	-0-	441	856	441	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	856					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	866	10	3			Y	-0-			-0-	
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105															
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B														CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-			-0-	
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-	
11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-	
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-	
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-	
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-			-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
SMITH, F. G. -A-														
		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		//CONT.//		100222										
		WELL #:		1	RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH		8000	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SMITH, F. G. -A-														
		WELL #:		3	RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH		8075	PERF. N/A		
09	960 #		902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-		26
10	961 #		914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-		26
11	930 #		864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-		26
12	961 #		780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-		26
01	930 #		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		26
02	840 #		-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		26
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
		WELL #:		2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH		7940	PERF. 7844 - 7855		
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT		53
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT		53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT		53
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT		53
01	0	925	-0-	925	-0-	925	925	3			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	925					N	NO RPT		-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
CRUMP, W. E.														
		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH		8197	PERF. N/A		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	268	-0-	268	-0-	268	268	3			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268					Y	NO RPT		-0-
CRUMP, W. E.														
		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH		7869	PERF. N/A		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TWO P PARTNERS, LLC														
DEARING, INC.														
		WELL #:		1	RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH		7931	PERF. N/A		
09	1143 R		1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-		-0-
10	0		1055	-0-	1055	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
11	0		970	-0-	970	-0-	2025	2			N	-0-		-0-
12	0		856	-0-	856	-0-	2881	2			N	-0-		-0-
01	0		940	-0-	940	-0-	3821	2			N	-0-		-0-
02	4683 R		862	-0-	-3821	-0-	862	2			N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088							
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A		
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	BALANCE
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95 2					-0-
10	0	130	-0-	130	130	130 2					-0-
11	0	125	-0-	125	255	125 2					-0-
12	0	123	-0-	123	378	123 2					-0-
01	0	128	-0-	128	506	128 2					-0-
02	639 R	133	-0-	-506	-0-	133 2					-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A		
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81 2					-0-
10	0	111	-0-	111	111	111 2					-0-
11	0	107	-0-	107	218	107 2					-0-
12	0	105	-0-	105	323	105 2					-0-
01	0	109	-0-	109	432	109 2					-0-
02	450 R	18	-0-	-432	-0-	18 2					-0-
MITCHELL (PENN)		62207 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2					73
10	0	325	-0-	325	325	325 2					73
11	610 N	285	-0-	-325	-0-	285 2					73
12	0	345	-0-	345	345	345 2					73
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	35					NO RPT	73
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					NO RPT	73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570		
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2					-0-
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525 2					-0-
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2					-0-
12	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2					-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2					-0-
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	1369 2					-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	73 2	12 9	Y	11	11 1	1
10	0	77	-0-	77	77	67 2	10 9	Y	9	9 1	1
11	0	85	-0-	85	162	74 2	11 9	Y	10	10 1	1
12	0	70	-0-	70	232	62 2	1 4	Y	6	7 1	-0-
01	0	126	-0-	126	358	7 9					
02	T. A.	490	-0-	490	848	117 2	9 9	Y	8	7 1	1
						479 2	3 4	Y	7	7 1	1
						8 9					

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) // CONT. // 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. // CONT. // 617544
 SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	826	-0-	826	826	685	2	141	9	Y	128	132	1		8
10	0	853	-0-	853	1679	726	2	127	9	Y	115	112	1		11
11	0	809	-0-	809	2488	641	2	2	4	Y	151	148	1		14
12	0	706	-0-	706	3194	166	9								
						565	2	12	4	Y	117	124	1		7
						129	9								
01	0	232	-0-	232	3426	182	2	50	9	Y	45	48	1		4
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	626					Y	-0-	4	1		-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
10	0	383	-0-	383 B	383	383	3			N	-0-				-0-
11	0	366	-0-	366 B	749	366	3			N	-0-				-0-
12	0	360	-0-	360 B	1109	360	3			N	-0-				-0-
01	0	385	-0-	385 B	1494	385	3			N	-0-				-0-
02	1805 N	311	-0-	-1494 B	-0-	311	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	99	1	863	3	N	-0-				189
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	99	1	906	3	N	-0-				189
11	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	99	1	886	3	N	-0-				189
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	99	1	923	3	N	-0-				189
01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	96	1	922	3	N	-0-				189
02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	96	1	655	3	N	-0-				189

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL, UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
11	T. A.	881	-0-	881	881	881	2			N	-0-				-0-
12	T. A.	666	-0-	666	1547	666	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	828	-0-	828	2375	828	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	635	-0-	635	3010	635	2			N	-0-				-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						
ROMONE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 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	BALANCE
09	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746 2		-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794 2		-0-
11	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736 2		-0-
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 2		-0-
01	0	1795	-0-	1795	1795	1795 2		-0-
02	2800 N	1598	-0-	-1202	593	1598 2		-0-
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624						
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1	RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017								
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A	RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060						
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X	RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
OXY USA INC.		630591						
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)				//CONT.//	62718 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				//CONT.//	696653												
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WHEELER ENERGY, LLC					914192												
WHEAT, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122		PERF. N/A					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)					62718 690	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528												
SIEVERS A UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49		
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222												
CATFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF.15965 - 16746					
09	1350 X	296	-0-	-1054	-0-	150	1	146	2	N	-0-				-0-		
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	N	-0-				-0-		
11	1140 X	872	-0-	-268	-0-	150	1	722	2	N	-0-				-0-		
12	1178 X	310	-0-	-868	-0-	155	1	155	2	N	-0-				-0-		
01	1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-				-0-		
02	812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-				-0-		
VERMEJO 58				WELL #:	1	RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.15504 - 17331					
09	0	1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-				-0-		
10	0	1966	-0-	1966	3794	1966	2			N	-0-				-0-		
11	0	2629	-0-	2629	6423	2629	2			N	-0-				-0-		
12	0	880	-0-	880	7303	880	2			N	-0-				-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	7303	-0-				N	-0-				-0-		
02	2800 N	67	-0-	-2733	4570	67	2			N	-0-				-0-		
VARDEN, DOLLY				WELL #:	1	RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686					
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-				-0-		
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-		
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-		
01	1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354	2			N	-0-				-0-		
02	756 N	170	-0-	-586	-0-	170	2			N	-0-				-0-		

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222														
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	290	-0-	-730	-0-	150	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 X	872	-0-	-58	-0-	150	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 X	310	-0-	-651	-0-	155	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558														
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-	-0-	98
10		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-	-0-	-0-	98
11		239	-0-	239	425	239	2			N	-0-	-0-	-0-	98
12		351	-0-	351	776	351	2			N	-0-	-0-	-0-	98
01		320	-0-	320	1096	320	2			N	-0-	-0-	-0-	98
02	1610 N	514	-0-	-1096	-0-	514	2			N	-0-	-0-	-0-	98
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	598	3	484	4	N	101	174 1		93
						111	9							
10	0	916	-0-	916	916	637	3	168	4	N	101			194
						111	9							
11	0	1135	-0-	1135	2051	1015	3	10	4	N	100	192 1		102
						110	9							
12	0	2534	-0-	2534	4585	2444	3	90	9	N	82			184
01	0	1258	-0-	1258	5843	749	3	408	4	N	92	180 1		96
						101	9							
02	2800 N	1301	-0-	-1499	4344	608	3	609	4	N	76			172
						84	9							
EOG RESOURCES, INC. 253162														
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
09	15300 X	1821	-0-	-13479	-0-	1821	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	30627	-0-	30627	30627	30627	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	15193	-0-	15193	45820	15193	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2453	-0-	2453	48273	2453	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	16460	-0-	16460	64733	16460	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	70451 X	5718	-0-	-64733	-0-	5718	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	1	1 0		2
						1	9							
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	1	1 0		2
						1	9							

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993													
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	389	-0-	389	748	92	1 3 4	294	3	Y	-0-		-0-
10	0	239	-0-	239	987	42	1 4 4	193	3	Y	-0-		-0-
11	0	268	-0-	268	1255	73	1 2 4	193	3	Y	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	1502	56	1 3 4	188	3	Y	-0-		-0-
01	0	368	-0-	368	1870	72	1 3 4	293	3	Y	-0-		-0-
02	2125 N	255	-0-	-1870	-0-	52	1 4 4	199	3	Y	-0-		-0-
OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-		-0-
11	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	3			N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-		-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-		-0-
11	1260 N	91	-0-	-1169	-0-	91	2			Y	-0-		-0-
12	620 N	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
01	682 N	34	-0-	-648	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653													
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845													
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)													65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.													148113								
KEITH GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-				
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-				
01		0	514	-0-	514	973	514	2			N	-0-					-0-				
02		1330 N	357	-0-	-973	-0-	357	2			N	-0-					-0-				
MOORE, C. S.													WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
REEVES "BG" FEE													WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
REEVES "BG" FEE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TALL CITY OPERATIONS III LLC													835518								
POULTER GAS UNIT													WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349		
09		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-				
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-				
12		0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-				
*01		49 N	34	-0-	-15	-0-	34	3			N	-0-					-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HILL													WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397		
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-				
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-				
11		660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-				
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-				
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)														
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
LINDEMANN														
				//CONT.//	65517 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: REEVES	
				//CONT.//	835518									
				WELL #:	2401	RRCID -> 079556				COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507'				WELL #:	1	RRCID -> 163058				COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	0		401	-0-	401	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*01	401	N	-0-	-0-	-401	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NO AMIGO (STRAWN)														
VENTEX OPERATING CORP.														
EDB														
				WELL #:	2	RRCID -> 191763				COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528 - 9546
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	873	3	9	9	N	8		46
10	0		1024	-0-	1024	-0-	1018	3	6	9	N	5		51
11	0		989	-0-	989	-0-	985	3	4	9	N	4		55
12	0		687	-0-	687	-0-	684	3	3	9	N	3		58
01	0		687	-0-	687	-0-	665	3	22	9	N	20		78
02	2800	N	554	-0-	-2246	-0-	554	3			N	-0-		78

NUZ (WOLFCAMP)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
CAPSAICIN														
				WELL #:	1	RRCID -> 225569				COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6165 - 6415
09	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2202	3	208	9	N	189	183	196
10	2418	#	1658	-0-	-760	-0-	1438	3	220	9	N	200	180	216
11	0		1587	-0-	1587	-0-	1345	3	242	9	N	220	171	265
12	0		804	-0-	804	-0-	2391	3	128	9	N	116	187	194
01	3455	R	1064	-0-	-2391	-0-	959	3	105	9	N	95		289
02	2184	#	1514	-0-	-670	-0-	1248	3	266	9	N	242	365	166

OATES, NE. (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
DAVIS, PAUL L.														
				WELL #:	1	RRCID -> 164479				COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF. 1265 - 14140
09	11640	X	4343	-0-	-7297	-0-	4343	3			N	-0-		-0-
10	8742	X	3936	-0-	-4806	-0-	3936	3			N	-0-		-0-
11	8460	X	3027	-0-	-5433	-0-	3027	3			N	-0-		-0-
12	5425	X	4121	-0-	-1304	-0-	4121	3			N	-0-		-0-
01	4495	X	244	-0-	-4251	-0-	244	3			N	-0-		-0-
02	4060	X	2719	-0-	-1341	-0-	2719	3			N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID -> 171489				COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410
09	14550	X	13148	-0-	-1402	-0-	13148	3			N	-0-		-0-
10	0		9413	-0-	9413	-0-	9413	3			N	-0-		-0-
11	0		10462	-0-	10462	-0-	19875	3			N	-0-		-0-
12	0		14838	-0-	14838	-0-	34713	3			N	-0-		-0-
01	0		9944	-0-	9944	-0-	44657	3			N	-0-		-0-
02	58864	X	14207	-0-	-44657	-0-	14207	3			N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
PECOS FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
10	3317 X	1860	-0-	-1457	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2766	-0-	-365	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
FREEDOM ENERGY, INC.														
-158- EICHENHOFER STATE														
WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XT0 ENERGY INC.														
SMITH, HORACE														
WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605														
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	26	19	2			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	34	8	2			N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	46	12	2			N	-0-			-0-
02	59 N	13	-0-	-46	-0-	13	2			N	-0-			-0-
VALLAT, B. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582														
09	31260 X	26465	-0-	-4795	-0-	26465	2			N	-0-			-0-
10	0	19678	-0-	19678	19678	19678	2			N	-0-			-0-
11	0	20033	-0-	20033	39711	20033	2			N	-0-			-0-
12	0	32753	-0-	32753	72464	32753	2			N	-0-			-0-
01	0	22121	-0-	22121	94585	22121	2			N	-0-			-0-
02	125061 X	30476	-0-	-94585	-0-	30476	2			N	-0-			-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A														
09	25110 X	21640	-0-	-3470	-0-	21640	2			N	-0-			-0-
10	0	15552	-0-	15552	15552	15552	2			N	-0-			-0-
11	0	21402	-0-	21402	36954	21402	2			N	-0-			-0-
12	0	22080	-0-	22080	59034	22080	2			N	-0-			-0-
01	0	20540	-0-	20540	79574	20540	2			N	-0-			-0-
02	100013 X	20439	-0-	-79574	-0-	20439	2			N	-0-			-0-
SHELL														
WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A														
09	1860 N	768	-0-	-1092	-0-	768	2			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	232	44	2			N	-0-			-0-
12	0	2021	-0-	2021	2253	2021	2			N	-0-			-0-
01	0	1712	-0-	1712	3965	1712	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	2343	1178	2			N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)			66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996														
P. T. HUDGINS 34			WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580	- 14770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDGINS 37			WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776	- 14998					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOWNSEND SWD			WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645	- 5400					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATES, SW. (MONTOKA)			66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996														
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030	- 4900					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATES, SW (WOODFORD)			66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996														
HUDGINS 11			WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316	- 13336					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ONLAW (GRAYBURG)			67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC			589983														
YATES, SUN			WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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-														

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983														
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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-																		
YATES "A"																		
		WELL #:		1	RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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-																		
YATES "B"																		
		WELL #:		2	RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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-																		
YATES "E"																		
		WELL #:		1	RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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-																		
OWEGO (CLEAR FORK)																		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
VALLEY "A"		426961																
		WELL #:		1	RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA)														CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
MEEKS, J. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARCO -R-														WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARCO -R- SWD														WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OWEGO (TANSILL)														CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
IOWA REALTY TRUST 125 "A"															
WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A															
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	2	23	9	N	21			73	
10	0	127	-0-	127	127	5	2	122	9	N	111	171	1	13	
11	14B2 EXT	49	-0-	49	176	6	2	43	9	N	39			52	
12	14B2 EXT	51	-0-	51	227	4	2	47	9	N	43			95	
01	14B2 EXT	57	-0-	57	284	4	2	53	9	N	48			143	
02	14B2 EXT	16	-0-	16	300	3	2	13	9	N	12			155	
OWEGO (TUBB)														CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.															
ARCO -Y-														WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARCO FEE "101"														WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047	COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77

PAMELA (SILURIAN)			68721 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
EOG RESOURCES, INC.			253162															
BILES			WELL #: 1			RRCID -> 265489			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECOVERY OPERATING LP			696542															
GS STATE			WELL #: 1			RRCID -> 223353			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320						
09	4350 X	2834	-0-	-1516	-0-	2834	2				N	-0-					-0-	
10	4495 X	2530	-0-	-1965	-0-	2530	2				N	-0-					-0-	
11	4020 X	2497	-0-	-1523	-0-	2497	2				N	-0-					-0-	
12	3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	2083	2				N	-0-					-0-	
01	3534 X	2193	-0-	-1341	-0-	2193	2				N	-0-					-0-	
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2				N	-0-					-0-	
ARMSTRONG STATE			WELL #: 1			RRCID -> 233022			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850						
09	10140 X	8067	-0-	-2073	-0-	8067	2				N	-0-					-0-	
10	10478 X	6838	-0-	-3640	-0-	6838	2				N	-0-					-0-	
11	9840 X	5071	-0-	-4769	-0-	5071	2				N	-0-					-0-	
12	8649 X	4229	-0-	-4420	-0-	4229	2				N	-0-					-0-	
01	8649 X	5368	-0-	-3281	-0-	5368	2				N	-0-					-0-	
*02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2				N	-0-					-0-	
PAPOOSE (ATOKA)			69059 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
HALEY BRINE COMPANY			345404															
HALEY 32			WELL #: 1			RRCID -> 244528			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500						
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC			653216															
ROARK			WELL #: 1			RRCID -> 155071			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334						
09	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	2				N	-0-					-0-	
10	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2				N	-0-					-0-	
11	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	20414	2				N	-0-					-0-	
12	0	18394	-0-	18394	18394	18394	2				N	-0-					-0-	
*01	36753 X	18359	-0-	-18394	-0-	18339	2			20	9	N	18				18	
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-							N	NO RPT				18	
ROARK "34"			WELL #: 1			RRCID -> 172937			COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266						
09	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2				N	-0-					44	
10	28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	28156	2				N	-0-					44	
11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	27768	2				N	-0-					44	
12	0	19410	-0-	19410	19410	19410	2				N	-0-					44	
*01	44779 X	25369	-0-	-19410	-0-	25368	2			1	9	N	1				45	
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-							N	NO RPT				45	

PAP00SE (ATOKA)														CNTY: WINKLER	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC															
HALEY "32"															
WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PARKS (CONSOLIDATED)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER, C., JR.															
WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
STEWART 32															
WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603															
09	660	N	304	-0-	-356	-0-	292	3	12	9	N	11			128
10	0		466	-0-	466	466	455	3	11	9	N	10			138
11	0		653	-0-	653	1119	641	3	12	9	N	11			149
12	0		643	-0-	643	1762	621	3	22	9	N	20			169
01	0		382	-0-	382	2144	369	3	13	9	N	12			181
02	2800	N	659	-0-	-2141	3	549	3	110	9	N	100	180	1	101
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
AVERY 22															
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770															
09	19860	X	726	-0-	-19134	-0-	104	1	6	4	N	560	542	0	489
							616	9							
10	0		2922	-0-	2922	2922	44	1	2768	3	N	100			589
							110	9							
11	0		2721	-0-	2721	5643	120	1	2415	3	N	169	140	0	618
							186	9							
12	0		1147	-0-	1147	6790	124	1	976	3	N	43	192	0	469
							47	9							
01	0		14308	-0-	14308	21098	124	1	13389	3	N	723	364	0	828
							795	9							
02	29969	X	8871	-0-	-21098	-0-	112	1	8414	3	N	314	193	0	949
							345	9							
PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
BREITBURN OPERATING L.P.															
COLLINGS, H.S.															
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

PARKS (DEVONIAN)														//CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726									
BRAUN, J. C. "20"														WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
09	13693	X	6062	-0-		-7631	-0-		5952	3	110	9	Y	100		183	1		106				
10		0	6064	-0-		6064	-0-		5961	3	103	9	Y	94					200				
11		0	6208	-0-		6208	-0-		6084	3	124	9	Y	113		174	1		139				
12		0	5651	-0-		5651	-0-		5556	3	95	9	Y	86					225				
01		0	6023	-0-		6023	-0-		5874	3	149	9	Y	135		188	1		172				
02	26964	X	3018	-0-		-23946	-0-		2999	3	19	9	Y	17					189				
"SV" REBEL FEE														WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750									
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
PLATFORM OPERATING, LLC														667928									
CAPPS FARMS														WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CAPPS FARMS														WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594									
09	13920	X	8514	-0-		-5406	-0-		358	1	7486	3	N	609	525	1			307				
									670	9													
10	13795	X	7882	-0-		-5913	-0-		297	1	6889	3	N	633	530	1			410				
									696	9													
11	12600	X	8679	-0-		-3921	-0-		8	1	7950	3	N	655	711	1			354				
									721	9													
12	12369	X	10568	-0-		-1801	-0-		512	1	8584	3	N	720	887	1			187				
									680	4	792	9											
01	12374	X	12374	-0-		-0-	-0-		538	1	11143	3	N	630	544	1			273				
									693	9													
02	10790	X	10790	-0-		-0-	-0-		10118	3	672	9	N	611	549	1			335				
XTO ENERGY INC.														945936									
COLLINGS, H. S., UNIT														WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70				
PARKS FIELD UNIT NO. 2														WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID -> 146414	COMPL. DATE 10/30/1969	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.11748	- 11868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127 3			Y	-0-		-0-
11	0	57	-0-	57	184 3		2 9	Y	2	1 0	1
12	0	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	8	6 0	3
01	0	105	-0-	105	289 3			Y	-0-	3 0	-0-
02	449 N	160	-0-	-289	-0-	160 3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL	DEPTH 13838	PERF.11650	- 13838	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 3		1 9	Y	1	-0-
10	0	937	-0-	937	937 3			Y	-0-		-0-
11	0	1047	-0-	1047	1984 3			Y	-0-		-0-
12	0	957	-0-	957	2941 3			Y	-0-		-0-
01	0	1129	-0-	1129	4070 3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	819	-0-	-1981	2089 3			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787	
09	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3222 3		32 9	Y	29	34 0
10	0	3611	-0-	3611	3611 3			53 9	Y	48	44 0
11	0	3717	-0-	3717	7328 3			167 9	Y	152	122 0
12	0	3595	-0-	3595	10923 3			96 9	Y	87	99 0
01	0	2610	-0-	2610	13533 3			56 9	Y	51	65 0
02	17127 X	3594	-0-	-13533	-0-	3507 3		87 9	Y	79	73 0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL	DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
09	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	1719 3			Y	-0-	2 0
10	0	190	-0-	190	190 3				Y	-0-	-0-
11	0	218	-0-	218	408 3			8 9	Y	7	5 0
12	0	-0-	-0-	-0-	408 3				Y	11	9 0
01	0	80	-0-	80	488 3			3 9	Y	3	6 0
02	1596 X	98	-0-	-1498	-0-	95 3		3 9	Y	3	3 0

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL	DEPTH	15724	PERF.	11903	-	15574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.	11810	-	15945					
09	10557 X	10557	-0-	-0-		-0-		10507	3	50	9	Y		45	62	0				22
10	0	9572	-0-	9572		9572		9436	3	136	9	Y		124	93	0				53
11	0	9643	-0-	9643		19215		9490	3	153	9	Y		139	118	0				74
12	0	10123	-0-	10123		29338		9939	3	184	9	Y		167	163	0				78
01	0	9050	-0-	9050		38388		8922	3	128	9	Y		116	139	0				55
02	47990 X	9602	-0-	-38388		-0-		9467	3	135	9	Y		123	87	0				91

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H	RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL	DEPTH	15783	PERF.	12143	-	15755					
09	3509 X	3509	-0-	-0-		-0-		3419	3	90	9	Y		82	105	0				40
10	0	1008	-0-	1008		1008		912	3	96	9	Y		87	90	0				37
11	0	240	-0-	240		1248		189	3	51	9	Y		46	59	0				24
12	0	94	-0-	94		1342		88	3	6	9	Y		5	27	0				2
01	0	170	-0-	170		1512		102	3	68	9	Y		62	35	0				29
02	3276 X	197	-0-	-3079		-0-		113	3	84	9	Y		76	49	0				56

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H	RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL	DEPTH	15670	PERF.	11627	-	15451					
09	1549 N	1549	-0-	-0-		-0-		1549	3			Y		-0-						-0-
10	0	2944	-0-	2944		2944		2944	3			Y		-0-						-0-
11	0	1709	-0-	1709		4653		1709	3			Y		-0-						-0-
12	0	36	-0-	36		4689		36	3			Y		-0-						-0-
01	0	29	-0-	29		4718		28	3	1	9	Y		1		1	0			-0-
02	2800 N	41	-0-	-2759		1959		41	3			Y		-0-						-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.	11984	-	15520					
09	2918 X	2918	-0-	-0-		-0-		2862	3	56	9	Y		51	20	0	1	8		168
10	0	3270	-0-	3270		3270		3193	3	77	9	Y		70	1	8				237
11	0	643	-0-	643		3913		624	3	19	9	Y		17						254
12	0	-0-	-0-	-0-		3913			3			Y		3	136	0				121
01	0	2816	-0-	2816		6729		2731	3	85	9	Y		77						198
02	8421 X	1692	-0-	-6729		-0-		1649	3	43	9	Y		39						237

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.	11815	-	15639					
09	8376 X	8376	-0-	-0-		-0-		8322	3	54	9	Y		49	87	0				24
10	0	11849	-0-	11849		11849		11737	3	112	9	Y		102	82	0				44
11	0	12221	-0-	12221		24070		12052	3	169	9	Y		154	116	0				82
12	0	13038	-0-	13038		37108		12801	3	237	9	Y		215	197	0				100
01	0	13370	-0-	13370		50478		13201	3	169	9	Y		154	181	0				73
02	62630 X	12152	-0-	-50478		-0-		11942	3	210	9	Y		191	122	0				142

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL	DEPTH	12011	PERF.	11938	-	12010					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-						-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT					WELL #:		2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL	DEPTH 16150	PERF.11902	- 16046			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COLLINS, H. S. UNIT					WELL #:		3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11716	- 11824			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34

ANDREWS, J. A.					WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL	DEPTH 12048	PERF.11914	- 12014			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL	DEPTH 11842	PERF.11896	- 16179			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11856	- 17146			
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	157	9	Y	143	109	0			46
10	0		590	-0-	590	590	583	3	7	9	Y	6	50	0			2	
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	842	250	3	2	9	Y	2	3	0			1	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	842					Y	-0-	1	0			-0-	
01	0		567	-0-	567	1409	542	3	25	9	Y	23	16	0			7	
02	2304	N	895	-0-	-1409	-0-	876	3	19	9	Y	17	19	0			5	

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT					WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12009	- 15801			
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
10	0		8500	-0-	8500	8500	8500	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	8171	-0-	8171	16671	8171	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5229	-0-	5229	21900	5229	3				Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	21900						Y	-0-					-0-
02	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11997	- 14751			
09	3000	N	3571	-0-	571	571	3571	3				Y	-0-	4	0			-0-
10	0		3593	-0-	3593	4164	3585	3		8	9	Y	7	4	0		3	
11	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	6256	2080	3		12	9	Y	11	8	0		6	
12	DLQ	G-10	765	-0-	765	7021	750	3		15	9	Y	14	13	0		7	
01	0		316	-0-	316	7337	291	3		25	9	Y	23	19	0		11	
02	7627	X	290	-0-	-7337	-0-	286	3		4	9	Y	4	12	0			

PARKS (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600														
M	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
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	3	6	9	Y	5	5	0	2
10	0	2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	DLQ G-10	663	-0-	663	2841	662	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2841					Y	17	11	0	6
01	0	230	-0-	230	3071	210	3	20	9	Y	18	18	0	6
02	3633 X	562	-0-	-3071	-0-	550	3	12	9	Y	11	14	0	3
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATLIN, MARY														
WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648														
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	3	34	9	Y	31	32	0	10
10	0	6669	-0-	6669	6669	6594	3	75	9	Y	68	60	0	18
11	DLQ G-10	6517	-0-	6517	13186	6465	3	52	9	Y	47	52	0	13
12	DLQ G-10	6486	-0-	6486	19672	6420	3	66	9	Y	60	52	0	21
01	0	5412	-0-	5412	25084	5354	3	58	9	Y	53	57	0	17
02	30681 X	5597	-0-	-25084	-0-	5536	3	61	9	Y	55	56	0	16
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS, ROY 'C'														
WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962														
09	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3560	3			Y	-0-	1	0	-0-
10	0	2725	-0-	2725	2725	2721	3	4	9	Y	4	2	0	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-	2	0	-0-
12	DLQ G-10	3570	-0-	3570	6295	3570	3			Y	-0-			-0-
01	0	2539	-0-	2539	8834	2539	3			Y	-0-			-0-
02	8834 X	-0-	-0-	-8834	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960 X	3824	-0-	-3136	-0-	3674	3	150	9	Y	136	136 0	43
10	0	3894	-0-	3894	3894	3684	3	210	9	Y	191	183 0	51
11	DLQ G-10	3912	-0-	3912	7806	3686	3	226	9	Y	205	198 0	58
12	DLQ G-10	3992	-0-	3992	11798	3771	3	221	9	Y	201	188 0	71
01	0	3958	-0-	3958	15756	3672	3	286	9	Y	260	246 0	85
02	19187 X	3431	-0-	-15756	-0-	3237	3	194	9	Y	176	210 0	51

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3529	3	175	9	Y	159	88 0	2 8 78
10	0	3123	-0-	3123	3123	3005	3	118	9	Y	107	139 0	46
11	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5774	2549	3	102	9	Y	93	89 0	50
12	DLQ G-10	3133	-0-	3133	8907	3009	3	124	9	Y	113	110 0	53
01	0	1948	-0-	1948	10855	1883	3	65	9	Y	59	84 0	28
02	12145 X	1290	-0-	-10855	-0-	1290	3			Y	-0-	28 0	-0-

BENGE, ARCH				WELL #:	1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207
09	8010 X	6799	-0-	-1211	-0-	6791	3	8	9	Y	7	7 8	-0-
10	0	4989	-0-	4989	4989	4989	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2632	-0-	2632	7621	2632	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2949	-0-	2949	10570	2948	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
01	0	5060	-0-	5060	15630	5060	3			Y	-0-		-0-
02	21118 X	5488	-0-	-15630	-0-	5488	3			Y	-0-		-0-

BENGE, MARION V.				WELL #:	4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1086	3	178	9	Y	162	151 0	80
10	0	1068	-0-	1068	1068	929	3	139	9	Y	126	152 0	54
11	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2143	976	3	99	9	Y	90	96 0	48
12	DLQ G-10	1007	-0-	1007	3150	953	3	54	9	Y	49	74 0	23
01	0	740	-0-	740	3890	696	3	44	9	Y	40	44 0	19
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1090				Y	-0-	19 0		-0-

ARCH BENGE				WELL #:	2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4759	3	160	9	Y	145	101 0	46
10	0	2091	-0-	2091	2091	2067	3	24	9	Y	22	62 0	6
11	DLQ G-10	3946	-0-	3946	6037	3900	3	46	9	Y	42	36 0	12
12	DLQ G-10	4000	-0-	4000	10037	3895	3	105	9	Y	95	73 0	34
01	0	4009	-0-	4009	14046	3885	3	124	9	Y	113	110 0	37
02	17929 X	3883	-0-	-14046	-0-	3715	3	168	9	Y	153	146 0	44

BENGE, MARION V.				WELL #:	5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
09	1560 N	976	-0-	-584	-0-	974	3	2	9	Y	2	3 0	1 8 -0-
10	0	1254	-0-	1254	1254	1209	3	45	9	Y	41	30 0	11
11	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2921	1590	3	77	9	Y	70	61 0	20
12	DLQ G-10	1566	-0-	1566	4487	1480	3	86	9	Y	78	70 0	28
01	0	1627	-0-	1627	6114	1543	3	84	9	Y	76	79 0	25
02	2800 N	1474	-0-	-1326	4788	1386	3	88	9	Y	80	82 0	22

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. GATLIN, MARY			//CONT.// 69233 166 945936 WELL #: 2006H			ASSOCIATED RRCID -> 250315			CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2007			CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
PARSLEY (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GAULT, SARAH			69440 200 251726 WELL #: 105			NON-ASSOCIATED RRCID -> 116142			ONE WELL COMPL. DATE 08/24/2008			CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PAT BISHOP (YATES) SEGURO OIL AND GAS, LLC SEALY SMITH "A"			69534 666 763301 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 131839			EXEMPT COMPL. DATE 04/18/1989			CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PAUL PAGE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CONNELL "21"			69765 200 251726 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 149593			ONE WELL COMPL. DATE 03/04/1994			CNTY: MARTIN TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492						
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3	7 9	N	6								93
10	0	479	-0-	-0-	479	479	472 3	7 9	N	6								99
11	0	447	-0-	-0-	447	926	437 3	10 9	N	9								108
12	0	652	-0-	-0-	652	1578	643 3	9 9	N	8								116
01	0	612	-0-	-0-	612	2190	609 3	3 9	N	3								119
02	2702 N	512	-0-	-0-	-2190	-0-	501 3	11 9	N	10								129
PAYTON (DEVONIAN) CONTANGO RESOURCES, LLC DELTA QUEEN			69873 100 100222 WELL #: 1 T			ASSOCIATED RRCID -> 118288			CAPACITY COMPL. DATE 09/01/1985			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR			217012 WELL #: 1-U			RRCID -> 161767			COMPL. DATE 04/12/1997			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
ICE BROTHERS, INC.				421790					
BRITSON, J. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 020562	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 4940	- 5005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780					
DORR STATE		WELL #:		1	RRCID -> 211695	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11486	- 12074
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2044 2	59 9	N	221
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2126 2	58 9	N	99
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2051 2	63 9	N	156
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2283 2	57 9	N	208
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2310 2	68 9	N	91
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2095 2	66 9	N	151
ICE BROTHERS, INC.				421790					
BRITSON, J. O.		WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE 03/01/1992	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 6960	- 7004
09	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1281 3	70 9	N	156
10	0	1385	-0-	1385	1385	1320 3	65 9	N	215
11	0	1409	-0-	1409	2794	1341 3	68 9	N	100
12	0	1061	-0-	1061	3855	1030 3	31 9	N	128
01	0	626	-0-	626	4481	626 3		N	128
02	2800 N	520	-0-	-2280	2201	520 3		N	128
PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BLAIR		WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 7682	- 7704
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BLAIR		WELL #:		1-M	RRCID -> 169106	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592	- 7382
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618 2	12 9	N	270
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3763 2	7 9	N	276
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3386 2	3 9	N	279
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6534 2	33 9	N	309
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4779 2	12 9	N	123
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2928 2	15 9	N	137
WTG EXPLORATION				945220					
BRANDENBURG "B"		WELL #:		5	RRCID -> 230089	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7290	- 7360
09	2430 X	1995	-0-	-435	-0-	1980 2	15 9	Y	26
10	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2380 2	31 9	Y	36
11	2250 X	1671	-0-	-579	-0-	1665 2	6 9	Y	26
12	2201 X	1814	-0-	-387	-0-	1804 2	10 9	Y	17
01	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	2355 2	14 9	Y	30
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806 2	20 9	Y	12

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)										70103 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING										882776						
PECOS "L" FEE										WELL #: 1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066	-	5080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
8004 JV-P GRANDE										WELL #: 1	RRCID -> 138702	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15744	-	16106
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
PECOS KINGS (WOLFCAMP)										70122 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC										100152						
PECOS BILL										WELL #: 2	RRCID -> 226268	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5290	-	5370
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	N	14					103
10	0	626	-0-	-0-	626	609	2	17	9	N	15					118
11	0	548	-0-	-0-	548	1174	2	17	9	N	15					133
12	0	547	-0-	-0-	547	1721	2	19	9	N	17					150
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1721				N	16					166
02	1721 N	-0-	-0-	-1721	-0-					N	16					182
PECOS VALLEY (DEVONIAN)										70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC										649264						
KONE "A"										WELL #: 1	RRCID -> 195790	COMPL. DATE 10/24/1973	TOTAL DEPTH 6051	PERF. 5499	-	5581
09	780 N	309	-0-	-471	-0-	288	3	21	9	N	19					164
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	388	3	15	9	N	14					178
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	120	3	32	9	N	29	135	1			72
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					72
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
RAYDEN										695567						
REDMOND "B"										WELL #: 1	RRCID -> 139649	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4802	-	5565
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	3	55	9	N	50	148	1			61
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1599	3	55	9	N	50					111
11	0	1597	-0-	-0-	1597	1547	3	50	9	N	45					156
12	3100 N	1594	-0-	-1506	91	1550	3	44	9	N	40	157	1			39
01	0	1662	-0-	-0-	1662	1753	3	53	9	N	48					87
02	2800 N	1409	-0-	-1391	362	1359	3	50	9	N	45					132

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) P.O.&G. OPERATING, LLC PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				70129 348 631506 WELL #: 601		ASSOCIATED RRCID -> 020574		49B COMPL. DATE 01/12/1984		CNTY: PECOS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6740 R	6565	-0-	-175	-0-	6565	3			Y	-0-			-0-
10	0	6180	-0-	6180	6180	6180	3			Y	-0-			-0-
11	0	7389	-0-	7389	13569	7389	3			Y	-0-			-0-
12	19488 R	5919	-0-	-13569	-0-	5919	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472							
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-			-0-
12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-			-0-
*02	614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520							
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-			-0-
12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-			-0-
*02	614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) Q NATURAL RESOURCES, LLC HANSON ESTATE				70129 580 684427 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 279408		49B COMPL. DATE 12/18/2015		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PECOS VALLEY (MCKEE) MORNINGSTAR OPERATING LLC MARSHALL, HELEN U.				70129 696 100189 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 052347		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/1972		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A					
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-			-0-
11	0	610	-0-	610	1240	610	2			N	-0-			-0-
12	0	632	-0-	632	1872	632	2			N	-0-			-0-
01	0	638	-0-	638	2510	638	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	572	-0-	-2228	282	572	2			N	-0-			-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC IOWA REALTY TRUST				319765 WELL #: 1	RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
GARRD OIL COMPANY LLC				295079													
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	N/A				

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 282169	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5266 - 5370		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022												

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
I R T 29				WELL #: 1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	425 3	61 9	N	55			155
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	353 3	43 9	N	39			194
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	2 3	10 9	N	9	131 1		72
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	563 3	77 9	N	70			142
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID -> 020576	COMPL. DATE 07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511 2	18 9	N	16	158	
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	158	
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439 2	15 9	N	14	172	
12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461 2		N	-0-	172	
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	172	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172	

IOWA REALTY TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1440 N	507	-0-	-933	-0-	507 2		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY -DE-				WELL #: 1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A			
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2094 2	6 9	N	5			170
10	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2135 2	6 9	N	5			175
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2040 2	2 9	N	2			177
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			177
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

PECOS VALLEY (YATES)												70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)												039783									
I.R.T. "29"												WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HYDROGEO ENERGY, LLC												421238									
ATKINS												WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ATKINS												WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ATKINS												WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ATKINS												WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ATKINS, GEORGE												WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)										70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY										528495							
ATKINS										WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	-	1358	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)										70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN										695567							
YOUNG, BERTHA D.										WELL #: 2	RRCID -> 034081	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A			
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-				36	
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-				36	
11		1140 N	731	-0-	-409	-0-	731	3			N	-0-				36	
12		744 N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-				36	
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				36	
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				36	
PENLAW (QUEEN)										70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC										743325							
GARTH										WELL #: 1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
GARTH "A"										WELL #: 1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4638	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
PENTTEAM (QUEEN)										70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MULLOY OPERATING, INC.										593077							
HOLT, O. B. SR., ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909	-	3938	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.										849735							
HOLT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	-	3920	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PENTEAM (QUEEN)				//CONT.//		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				//CONT.//		849735										
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #:		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	660 N	541	-0-	-0-	-119	-0-	-0-		541	2			N	-0-		-0-
10	620 N	485	-0-	-0-	-135	-0-	-0-		485	2			N	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-		-0-
12	558 N	147	-0-	-0-	-411	-0-	-0-		147	2			N	-0-		-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	2			N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-		-0-

HOLT, O. B., JR.				WELL #:		1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906		
09	90 N	70	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		70	2			N	-0-		66
10	0	54	-0-	-0-	54	-0-	54		54	2			N	-0-		66
11	0	86	-0-	-0-	86	-0-	140		86	2			N	-0-		66
12	0	48	-0-	-0-	48	-0-	188		48	2			N	-0-		66
01	0	82	-0-	-0-	82	-0-	270		82	2			N	-0-		66
02	339 N	69	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		69	2			N	-0-		66

XTO ENERGY INC.				945936												
EL SAPO "2"				WELL #:		1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3908 - 3936		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)				70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
FEE "N"				WELL #:		1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475 - 3510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SCHARBAUER, J. "43"				WELL #:		1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497 - 3532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

P & C RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362		
09	0	226	-0-	-0-	226	226	226		226	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	226	226						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	226	226						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	226	226						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	226	226						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226	226						N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)			//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
APV MCCAMEY LLC					028617													
DESERT WILLOW			WELL #:		1	RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481 - 3498						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DESERT WILLOW			WELL #:		2	RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-
BAKER OPERATING, INC.					046623													
SCHARBAUER, J. '43-A'			WELL #:		1	RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308													
MCKENZIE			WELL #:		2	RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005													
ECTOR "BF" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ECTOR "BF" FEE			WELL #:		8	RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101						
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515						
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 062759		COMPL. DATE 08/12/1974		TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A	
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-	-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022										
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
REED		WELL #:		2303	RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499	
09	2400 N	1961	-0-	-439	-0-	1961	3	N	-0-	36
10	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3	N	-0-	36
*11	2220 N	1916	-0-	-304	-0-	1916	3	N	-0-	36
12	2015 N	1201	-0-	-814	-0-	1201	3	N	-0-	36
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	3	N	-0-	36
*02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	36

PHANTOM (WOLFCAMP) ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC PLATINUM 218-34				71052 900 008481 WELL #:	2H	RRCID -> 287280	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11135 - 17633	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	10032	-0-	-258	-0-	48 1 25 4	8753 3 1206 9	Y	1096	1138 0		528
10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	10077 3 1439 9	76 4	Y	1308	1391 0		445
11	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	25 1 73 4	9253 3 1389 9	Y	1263	1265 0		443
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	9719 3 1426 9	4073 4	Y	1296	1248 0		491
01	0	11819	-0-	11819	11819	7 1 16 4	10452 3 1344 9	Y	1222	1254 0		459
*02	23346 X	11527	-0-	-11819	-0-	66 1 2 4	10020 3 1439 9	Y	1308	1233 0		534

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289424	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.10926 - 18200		
09	25320 X	22619	-0-	-2701	-0-	115 1 60 4	20937 3 1507 9	Y	1370	1384 0		547
10	26164 X	22441	-0-	-3723	-0-	20685 3 1599 9	157 4	Y	1454	1439 0		562
11	25320 X	22150	-0-	-3170	-0-	55 1 160 4	20332 3 1603 9	Y	1457	1396 0		623
12	24242 X	22236	-0-	-2006	-0-	19641 3 1535 9	1060 4	Y	1395	1372 0		646
01	0	22319	-0-	22319	22319	14 1 33 4	20990 3 1282 9	Y	1165	1310 0		501
*02	42900 X	20581	-0-	-22319	-0-	126 1 3 4	19079 3 1373 9	Y	1248	1221 0		528

CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID -> 289455	COMPL. DATE 02/05/2020	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11015 - 17900		
09	35370 X	28316	-0-	-7054	-0-	137 1 72 4	25039 3 3068 9	Y	2789	2764 0		780
10	34658 X	28634	-0-	-6024	-0-	25385 3 3057 9	192 4	Y	2779	2846 0		713
11	31770 X	26513	-0-	-5257	-0-	64 1 185 4	23474 3 2790 9	Y	2536	2614 0		635
12	32333 X	26987	-0-	-5346	-0-	23314 3 2873 9	800 4	Y	2612	2587 0		660
01	0	27306	-0-	27306	27306	16 1 39 4	24511 3 2740 9	Y	2491	2469 0		682
*02	52519 X	25213	-0-	-27306	-0-	148 1 4 4	22412 3 2649 9	Y	2408	2274 0		816

AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289838	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11159 - 18620		
09	36361 X	36361	-0-	-0-	-0-	186 1 98 4	33893 3 2184 9	Y	1985	1985 0		-0-
10	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	36277 3 2406 9	275 4	Y	2187	2187 0		-0-
11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	92 1 267 4	33865 3 2313 9	Y	2103	2103 0		-0-
12	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	34145 3 2324 9	40 4	Y	2113	2113 0		-0-
01	0	24627	-0-	24627	24627	15 1 37 4	23005 3 1570 9	Y	1427	1427 0		-0-
*02	54004 X	29377	-0-	-24627	-0-	182 1 4 4	27405 3 1786 9	Y	1624	1624 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC																	
WHITE WING 14-1 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 289971																	
COMPL. DATE 01/31/2020																	
TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990																	
CAPACITY																	
CNTY: WARD																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	87690 X	80265	-0-	-7425	-0-		389	1	70924	3	Y	7952	7878	0			648
							205	4	8747	9							
10	90117 X	67772	-0-	-22345	-0-		59188	3	449	4	Y	7395	7439	0			604
							8135	9									
11	87210 X	58956	-0-	-28254	-0-		138	1	51015	3	Y	6728	6748	0			584
							402	4	7401	9							
12	90117 X	63894	-0-	-26223	-0-		56601	3	295	4	Y	6362	6476	0			470
							6998	9									
01	0	60157	-0-	60157	60157	60157	35	1	53312	3	Y	6114	5969	0			615
							85	4	6725	9							
*02	116920 X	56763	-0-	-60157	-0-		334	1	50416	3	Y	5459	5456	0			618
							8	4	6005	9							

BRACERO 226-34 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290574																	
COMPL. DATE 01/26/2022																	
TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569																	
09	28620 X	22341	-0-	-6279	-0-		109	1	19806	3	Y	2154	2154	0			-0-
							57	4	2369	9							
10	26257 X	19894	-0-	-6363	-0-		17538	3	133	4	Y	2021	2021	0			-0-
							2223	9									
11	24450 X	21707	-0-	-2743	-0-		52	1	19362	3	Y	1945	1945	0			-0-
							153	4	2140	9							
12	25265 X	20877	-0-	-4388	-0-		18535	3	55	4	Y	2079	2079	0			-0-
							2287	9									
01	0	19990	-0-	19990	19990	19990	12	1	17982	3	Y	1789	1789	0			-0-
							28	4	1968	9							
*02	39950 X	19960	-0-	-19990	-0-		118	1	17847	3	Y	1811	1811	0			-0-
							3	4	1992	9							

PLATINUM 218-34																	
WELL #: 5H RRCID -> 292693																	
COMPL. DATE 02/16/2022																	
TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055																	
09	217890 X	68457	-0-	-149433	-0-		321	1	58675	3	Y	8446	8446	0			-0-
							170	4	9291	9							
10	191084 X	33537	-0-	-157547	-0-		28713	3	218	4	Y	4187	4187	0			-0-
							4606	9									
11	166230 X	86740	-0-	-79490	-0-		201	1	74139	3	Y	10742	10742	0			-0-
							584	4	11816	9							
12	137795 X	78442	-0-	-59353	-0-		66639	3	1206	4	Y	9634	9634	0			-0-
							10597	9									
01	110143 X	76805	-0-	-33338	-0-		44	1	67330	3	Y	8476	8476	0			-0-
							107	4	9324	9							
02	80948 X	68489	-0-	-12459	-0-		396	1	59815	3	Y	7516	7516	0			-0-
							10	4	8268	9							

PLATINUM 218-34A																	
WELL #: 1H RRCID -> 292814																	
COMPL. DATE 02/13/2022																	
TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004																	
09	190530 X	70654	-0-	-119876	-0-		351	1	64088	3	Y	5482	5482	0			-0-
							185	4	6030	9							
10	165354 X	69828	-0-	-95526	-0-		63208	3	479	4	Y	5583	5583	0			-0-
							6141	9									
11	123000 X	62021	-0-	-60979	-0-		152	1	56146	3	Y	4800	4800	0			-0-
							443	4	5280	9							
12	117304 X	58805	-0-	-58499	-0-		53803	3	5002	9	Y	4547	4547	0			-0-
01	96472 X	60828	-0-	-35644	-0-		36	1	56094	3	Y	4190	4190	0			-0-
							89	4	4609	9							
02	65716 X	53868	-0-	-11848	-0-		327	1	49331	3	Y	3820	3820	0			-0-
							8	4	4202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC														
AEP 226-34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	143250 X	84172	-0-	-59078	-0-	439 1	80063 3	231 4	3439 9	Y	3126	3126 0		-0-
10	134385 X	79711	-0-	-54674	-0-	76034 3	577 4	3100 9		Y	2818	2818 0		-0-
11	128640 X	70427	-0-	-58213	-0-	182 1	67187 3	530 4	2528 9	Y	2298	2298 0		-0-
12	115041 X	66085	-0-	-48956	-0-	63573 3	56 4	2456 9		Y	2233	2233 0		-0-
01	0	70836	-0-	70836	70836	43 1	65924 3	105 4	4764 9	Y	4331	4331 0		-0-
*02	133237 X	62401	-0-	-70836	-0-	383 1	57720 3	9 4	4289 9	Y	3899	3899 0		-0-
PLATINUM 218-34 3H														
WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005														
09	179370 X	84644	-0-	-94726	-0-	409 1	74512 3	215 4	9508 9	Y	8644	8644 0		-0-
10	185349 X	84625	-0-	-100724	-0-	74143 3	562 4	9920 9		Y	9018	9018 0		-0-
11	179370 X	73988	-0-	-105382	-0-	176 1	64715 3	510 4	8587 9	Y	7806	7806 0		-0-
12	141205 X	69373	-0-	-71832	-0-	61282 3	48 4	8043 9		Y	7312	7312 0		-0-
01	112034 X	68919	-0-	-43115	-0-	40 1	61699 3	98 4	7082 9	Y	6438	6438 0		-0-
02	78988 X	62773	-0-	-16215	-0-	370 1	55887 3	9 4	6507 9	Y	5915	5915 0		-0-
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
ATLANTA 73														
WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103														
09	13290 X	4662	-0-	-8628	-0-	4233 3	429 9			N	390	540 1	6 8	212
10	10230 X	2542	-0-	-7688	-0-	2143 3	399 9			N	363			575
11	9630 X	2209	-0-	-7421	-0-	2126 3	83 9			N	75	367 1		283
12	7378 X	1820	-0-	-5558	-0-	1682 3	138 9			N	125			408
01	6417 X	1277	-0-	-5140	-0-	1073 3	204 9			N	185	372 1		221
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			221
DINGO STATE														
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415														
09	31830 X	20285	-0-	-11545	-0-	536 1	18488 3	1261 9		N	1146	1364 1		144
10	32891 X	11957	-0-	-20934	-0-	276 1	10922 3	759 9		N	690	678 1		156
11	31830 X	23202	-0-	-8628	-0-	629 1	21002 3	1571 9		N	1428	1377 1		207
12	0	20720	-0-	20720	20720	18706 2	2014 9			N	1831	1191 1		847
01	0	18659	-0-	18659	39379	17758 2	901 9			N	819	1373 1	5 8	288
02	21644 X	NO RPT	-0-	-21644	17735					N	NO RPT			288
LOWE 74 UNIT														
WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385														
09	125100 X	75826	-0-	-49274	-0-	70197 2	5629 9			Y	5117	5117 0		-0-
10	93234 X	93147	-0-	-87	-0-	86895 2	6252 9			Y	5684	5684 0		-0-
11	0	87463	-0-	87463	87463	80135 2	7328 9			Y	6662	6662 0		-0-
12	172013 X	84550	-0-	-87463	-0-	78258 2	6292 9			Y	5720	5720 0		-0-
01	0	92719	-0-	92719	92719	85497 2	7222 9			Y	6565	6565 0		-0-
02	70896 X	NO RPT	-0-	-70896	21823					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ALCHEMIST ENERGY, LLC															
LOWE 74 UNIT															
WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	157942	2	9078	9	Y	8253	8253	0		-0-
10	152044 X	152044	-0-	-0-	-0-	143827	2	8217	9	Y	7470	7470	0		-0-
11	0	144475	-0-	144475	144475	137374	2	7101	9	Y	6455	6455	0		-0-
12	288490 X	144015	-0-	-144475	-0-	137119	2	6896	9	Y	6269	6269	0		-0-
01	0	175107	-0-	175107	175107	167705	2	7402	9	Y	6729	6729	0		-0-
02	138768 X	NO RPT	-0-	-138768	36339					Y	NO RPT				-0-
LOWE 74 UNIT															
WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974															
09	120060 X	67797	-0-	-52263	-0-	64347	2	3450	9	Y	3136	3136	0		-0-
10	90402 X	72311	-0-	-18091	-0-	68917	2	3394	9	Y	3085	3085	0		-0-
11	0	71087	-0-	71087	71087	68687	2	2400	9	Y	2182	2182	0		-0-
12	138118 X	67031	-0-	-71087	-0-	64603	2	2428	9	Y	2207	2207	0		-0-
01	0	79062	-0-	79062	79062	75632	2	3430	9	Y	3118	3118	0		-0-
02	66360 X	NO RPT	-0-	-66360	12702					Y	NO RPT				-0-
AMEREDEV OPERATING, LLC															
GRIZZLY B															
WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163															
09	117690 X	30701	-0-	-86989	-0-	28548	3	2153	9	Y	1957	1961	0		26
10	121613 X	25374	-0-	-96239	-0-	23698	3	2	4	Y	1522	1513	0		35
						1674	9								
11	39150 X	26447	-0-	-12703	-0-	24431	3	1	4	Y	1832	1824	0		43
						2015	9								
12	40455 X	22692	-0-	-17763	-0-	20895	3	1797	9	Y	1634	1641	0		36
01	38285 X	26747	-0-	-11538	-0-	24810	3	223	4	Y	1558	1561	0		33
						1714	9								
*02	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	38057	3	1130	9	Y	1027	1026	0		34
HIPPO															
WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015															
09	19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	16970	3	2773	9	Y	2521	2534	0		33
10	19530 X	15908	-0-	-3622	-0-	13279	3	2629	9	Y	2390	2368	0		55
11	19890 X	15456	-0-	-4434	-0-	13226	3	2230	9	Y	2027	2034	0		48
12	20553 X	14712	-0-	-5841	-0-	12085	3	2627	9	Y	2388	2384	0		52
01	20553 X	14340	-0-	-6213	-0-	11946	3	2394	9	Y	2176	2183	0		45
02	18424 X	10681	-0-	-7743	-0-	8912	3	1769	9	Y	1608	1599	0		54
HOWELL															
WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976															
09	44490 X	41319	-0-	-3171	-0-	40996	3	323	9	Y	294	316	0		4
10	45973 X	41822	-0-	-4151	-0-	40723	3	1099	9	Y	999	980	0		23
11	42001 X	42001	-0-	-0-	-0-	41439	3	562	9	Y	511	522	0		12
12	42687 X	35955	-0-	-6732	-0-	35237	3	82	4	Y	578	577	0		13
						636	9								
01	42687 X	38288	-0-	-4399	-0-	37966	3	49	4	Y	248	256	0		5
						273	9								
02	39200 X	24768	-0-	-14432	-0-	24768	3			Y	-0-	5	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDDEV OPERATING, LLC														
KUDU B														
WELL #: 1H RRCID -> 284911														
COMPL. DATE 08/08/2015														
TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	9810 X	6368	-0-	-3442	-0-	5507	3	861	9	Y	783	787	0	10
10	10137 X	4018	-0-	-6119	-0-	3256	3	762	9	Y	693	687	0	16
11	9810 X	3966	-0-	-5844	-0-	3233	3	733	9	Y	666	666	0	16
12	0	3874	-0-	3874	3874	3213	3	661	9	Y	601	604	0	13
01	0	4559	-0-	4559	8433	3732	3	1	4	Y	751	748	0	16
*02	11282 X	2849	-0-	-8433	-0-	2207	3	11	4	Y	574	571	0	19
						631	9							
HIPPO														
WELL #: 1H RRCID -> 284912														
COMPL. DATE 03/17/2017														
TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415														
09	20580 X	7943	-0-	-12637	-0-	5624	3	2319	9	Y	2108	2117	0	28
10	0	6644	-0-	6644	6644	4710	3	1934	9	Y	1758	1746	0	40
11	18990 X	4856	-0-	-14134	-0-	2942	3	1914	9	Y	1740	1739	0	41
12	0	6260	-0-	6260	6260	4294	3	1966	9	Y	1787	1789	0	39
01	0	5704	-0-	5704	11964	3740	3	1964	9	Y	1785	1787	0	37
*02	17187 X	5223	-0-	-11964	-0-	3557	3	28	4	Y	1489	1476	0	50
						1638	9							
GRIZZLY A														
WELL #: 1H RRCID -> 284973														
COMPL. DATE 02/09/2017														
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807														
09	37800 X	27687	-0-	-10113	-0-	26157	3	1530	9	Y	1391	1398	0	18
10	39060 X	20736	-0-	-18324	-0-	19752	3	1	4	Y	894	892	0	20
						983	9							
11	36000 X	21103	-0-	-14897	-0-	19970	3	1133	9	Y	1030	1026	0	24
12	37200 X	19596	-0-	-17604	-0-	18473	3	1123	9	Y	1021	1023	0	22
01	35929 X	24078	-0-	-11851	-0-	22948	3	206	4	Y	840	844	0	18
						924	9							
02	25844 X	22778	-0-	-3066	-0-	21912	3	866	9	Y	787	779	0	26
LION														
WELL #: 3H RRCID -> 285132														
COMPL. DATE 02/22/2018														
TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200														
09	58110 X	43333	-0-	-14777	-0-	39870	3	3463	9	Y	3148	3135	0	41
10	0	36274	-0-	36274	36274	33157	3	2	4	Y	2832	2808	0	65
						3115	9							
11	72106 X	35832	-0-	-36274	-0-	32762	3	1	4	Y	2790	2789	0	66
						3069	9							
12	0	32891	-0-	32891	32891	29703	3	3188	9	Y	2898	2901	0	63
01	0	35030	-0-	35030	67921	31248	3	280	4	Y	3184	3180	0	67
						3502	9							
*02	99243 X	31322	-0-	-67921	-0-	28878	3	2444	9	Y	2222	2215	0	74
MOOSE														
WELL #: 1H RRCID -> 285179														
COMPL. DATE 07/16/2018														
TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757														
09	18270 X	15568	-0-	-2702	-0-	12733	3	2835	9	Y	2577	2585	0	34
10	18259 X	11785	-0-	-6474	-0-	9128	3	2657	9	Y	2415	2394	0	55
11	16260 X	11487	-0-	-4773	-0-	8942	3	2545	9	Y	2314	2314	0	55
12	16089 X	11667	-0-	-4422	-0-	9281	3	2386	9	Y	2169	2177	0	47
01	16089 X	13301	-0-	-2788	-0-	10900	3	4	4	Y	2179	2180	0	46
						2397	9							
02	10108 X	8649	-0-	-1459	-0-	6724	3	32	4	Y	1721	1710	0	57
						1893	9							
MEERKAT														
WELL #: 1H RRCID -> 285241														
COMPL. DATE 04/12/2018														
TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	37734	-0-	37734	37734	34238	3	3496	9	Y	3178	3109	0	69
01	0	34771	-0-	34771	72505	32210	3	2561	9	Y	2328	2348	0	49
02	T. A.	20350	-0-	20350	92855	19152	3	1198	9	Y	1089	1102	0	36

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
AMEREDDEV OPERATING, LLC			//CONT.// 019802												
TIGER			WELL #:			1H	RRCID	-> 285411	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	24510 X	21861	-0-	-2649	-0-	19748	3	2113	9	Y	1921	1924	0	25	
10	25327 X	19311	-0-	-6016	-0-	17149	3	2162	9	Y	1965	1945	0	45	
11	23430 X	20085	-0-	-3345	-0-	17960	3	2125	9	Y	1932	1931	0	46	
12	24211 X	18491	-0-	-5720	-0-	16480	3	2011	9	Y	1828	1834	0	40	
01	22692 X	18077	-0-	-4615	-0-	16045	3	2032	9	Y	1847	1848	0	39	
02	20412 X	13386	-0-	-7026	-0-	11748	3	91	4	Y	1406	1398	0	47	
						1547	9								
LION			WELL #:			1H	RRCID	-> 285427	COMPL.	DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332	- 16355	
09	27330 X	23268	-0-	-4062	-0-	22238	3	1030	9	Y	936	941	0	12	
10	0	18334	-0-	18334	18334	17546	3	788	9	Y	716	712	0	16	
11	36615 X	18281	-0-	-18334	-0-	17298	3	983	9	Y	894	889	0	21	
12	0	18228	-0-	18228	18228	17227	3	1001	9	Y	910	911	0	20	
01	0	17170	-0-	17170	35398	16213	3	957	9	Y	870	872	0	18	
*02	47553 X	12155	-0-	-35398	-0-	11203	3	87	4	Y	786	778	0	26	
						865	9								
NE AXIS			WELL #:			2H	RRCID	-> 288618	COMPL.	DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198	- 19710	
09	95460 X	81250	-0-	-14210	-0-	79937	3	1313	9	Y	1194	1207	0	16	
10	0	70813	-0-	70813	70813	68453	3	2360	9	Y	2145	2112	0	49	
11	143004 X	72191	-0-	-70813	-0-	69089	3	3102	9	Y	2820	2802	0	67	
12	0	58986	-0-	58986	58986	57557	3	135	4	Y	1176	1217	0	26	
						1294	9								
01	0	60712	-0-	60712	119698	58181	3	76	4	Y	2232	2211	0	47	
						2455	9								
*02	155142 X	35444	-0-	-119698	-0-	34070	3	1374	9	Y	1249	1254	0	42	
EAST AXIS			WELL #:			2H	RRCID	-> 288952	COMPL.	DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131	- 19913	
09	102300 X	87896	-0-	-14404	-0-	84191	3	3705	9	Y	3368	3385	0	44	
10	0	81312	-0-	81312	81312	78010	3	3302	9	Y	3002	2977	0	69	
11	151322 X	70010	-0-	-81312	-0-	67050	3	2960	9	Y	2691	2696	0	64	
12	0	65623	-0-	65623	65623	61956	3	145	4	Y	3202	3196	0	70	
						3522	9								
01	0	69191	-0-	69191	134814	65223	3	85	4	Y	3530	3526	0	74	
						3883	9								
*02	174193 X	39379	-0-	-134814	-0-	37445	3	1934	9	Y	1758	1773	0	59	
GRIZZLY			WELL #:			A 2H	RRCID	-> 288995	COMPL.	DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12701	- 22241	
09	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	66788	3	9793	9	Y	8903	8930	0	117	
10	0	64586	-0-	64586	64586	55842	3	4	4	Y	7945	7880	0	182	
						8740	9								
11	132015 X	67429	-0-	-64586	-0-	58903	3	1	4	Y	7750	7749	0	183	
						8525	9								
12	0	54026	-0-	54026	54026	46483	3	7543	9	Y	6857	6891	0	149	
01	0	72886	-0-	72886	126912	62836	3	564	4	Y	8624	8593	0	180	
						9486	9								
*02	201022 X	74110	-0-	-126912	-0-	66360	3	7750	9	Y	7045	6990	0	235	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
AMEREDDEV OPERATING, LLC				//CONT.// 019802																
OSO				WELL #:				1H RRCID -> 289538				COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	32880 X	22481	-0-	-10399	-0-	20833	3	1648	9	Y	1498	1503	0						20	
10	33976 X	17143	-0-	-16833	-0-	15683	3	1460	9	Y	1327	1317	0						30	
11	29820 X	16459	-0-	-13361	-0-	15383	3	1076	9	Y	978	985	0						23	
12	28086 X	16820	-0-	-11266	-0-	15206	3	1614	9	Y	1467	1458	0						32	
01	23219 X	22135	-0-	-1084	-0-	20438	3	7	4	Y	1536	1536	0						32	
						1690	9													
02	20972 X	17525	-0-	-3447	-0-	15605	3	75	4	Y	1677	1653	0						56	
						1845	9													

KUDU A				WELL #:				1 H RRCID -> 293698				COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377				
09	0 W	38052	-0-	38052	525127	29669	3	8383	9	N	7621	7655	0						100	
10	0 W	29462	-0-	29462	554589	22051	3	1	4	N	6736	6682	0						154	
						7410	9													
11	0 W	28097	-0-	28097	582686	21320	3	6777	9	N	6161	6170	0						145	
12	0 W	25031	-0-	25031	607717	18843	3	6188	9	N	5625	5647	0						123	
01	0	8394	-0-	8394	616111	5926	3	2	4	N	2242	2239	0						47	
						2466	9													
02	0 W	6321	-0-	6321	622432	4384	3	21	4	N	1742	1731	0						58	
						1916	9													

EAST SHAMMO				WELL #:				3H RRCID -> 293700				COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590				
09	0	66175	-0-	66175	781959	55158	3	11017	9	N	10015	10056	0						132	
10	0	58289	-0-	58289	840248	48184	3	4	4	N	9183	9105	0						210	
						10101	9													
11	0	57571	-0-	57571	897819	48455	3	9116	9	N	8287	8301	0						196	
12	0	55653	-0-	55653	953472	45943	3	9710	9	N	8827	8831	0						192	
01	0	51547	-0-	51547	1005019	42807	3	5	4	N	7941	7967	0						166	
						8735	9													
02	0 W	45871	-0-	45871	1050890	38052	3	7819	9	N	7108	7037	0						237	

GRIZZLY B C23-21				WELL #:				2H RRCID -> 293912				COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

KUDU A				WELL #:				2 H RRCID -> 293913				COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
01	0	22840	-0-	22840	22840	17805	3	2	4	Y	4575	4558	0						96	
						5033	9													
02	0 W	18063	-0-	18063	40903	13985	3	4078	9	Y	3707	3679	0						124	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
AMEREDDEV OPERATING, LLC			//CONT.// 019802												
BISON			WELL #:			1H	RRCID ->	293946	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	12316	PERF.12559	- 19457
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		25083	-0-	25083	25083	22248	3	8	4	N	2570	2564	0	54
							2827	9							
02	0	W	17797	-0-	17797	42880	16274	3	79	4	N	1313	1323	0	44
							1444	9							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
SUNDANCE 56-3-35			WELL #:			1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280
09	0		44786	-0-	44786	44786	2	1	42732	3	N	1865	1096	1	948
							2052	9							
10	0		39038	-0-	39038	83824	2	1	36863	3	N	1975	2392	1	478
							2173	9							
11	0		34672	-0-	34672	118496	2	1	32986	3	N	1531	1314	1	660
							1684	9							
12	0		32122	-0-	32122	150618	1	1	30652	3	N	1335	1522	1	432
							1469	9							
01	0		36779	-0-	36779	187397	2	1	34934	3	N	1675	1687	1	381
							1843	9							
02	210972	X	23575	-0-	-187397	-0-	2	1	22082	3	N	1355	1112	1	590
							1491	9							
SHERIDAN 55-4-27			WELL #:			1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091
09	0		44474	-0-	44474	44474	2513	1	41498	3	N	421	184	1	646
							463	9							
10	0		37760	-0-	37760	82234	2217	1	35273	3	N	245	553	1	336
							270	9						2	8
11	0		52900	-0-	52900	135134	2230	1	50481	3	N	172			508
							189	9							
12	0		37577	-0-	37577	172711	1570	1	35794	3	N	194	373	1	329
							213	9							
01	0		46626	-0-	46626	219337	1956	1	44290	3	N	345			674
							380	9							
02	253214	X	33877	-0-	-219337	-0-	1832	1	31953	3	N	84	462	1	296
							92	9							
TETON 56-2-39			WELL #:			1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703
09	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	32772	3	1946	9	N	1769	1904	0	824
10	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	30358	3	2093	9	N	1903	1748	0	805
11	29355	X	29355	-0-	-0-	-0-	27395	3	1960	9	N	1782	1561	0	877
12	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	25413	3	1648	9	N	1498	1522	0	771
01	29119	X	29119	-0-	-0-	-0-	647	1	25625	3	N	2588	2505	0	815
							2847	9							
02	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	23167	3	1811	9	N	1646	1511	0	906

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
CHEYENNE 57-3-47				WELL #:		1H		RRCID -> 276516		COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-			1	1	25346	2	N	2713	2003	1	30	8	1170
									2984	9									
10	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-			1	1	26281	2	N	2425	2947	1	38	8	610
									2668	9									
11	0		25336	-0-	25336	25336			1	1	22884	2	N	2228	2043	1	24	8	771
									2451	9									
12	0		24421	-0-	24421	49757			1	1	22048	2	N	2156	2214	1	12	8	701
									2372	9									
01	0		23623	-0-	23623	73380			1	1	21157	2	N	2241	2418	1	8	8	516
									2465	9									
02	95441	X	22061	-0-	-73380	-0-			1	1	19825	2	N	2032	1847	1	10	8	691
									2235	9									
MAKO STATE 3-6				WELL #:		2H		RRCID -> 276545		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461					
09	13080	X	12799	-0-	-281	-0-			11402	3	1397	9	Y	1270	1289	1	82	8	427
10	13516	X	11825	-0-	-1691	-0-			10328	3	1497	9	Y	1361	930	1	264	8	594
11	13080	X	7176	-0-	-5904	-0-			6389	3	787	9	Y	715	752	1	114	8	443
12	13237	X	11019	-0-	-2218	-0-			9791	3	1228	9	Y	1116	925	1	143	8	491
01	13237	X	12675	-0-	-562	-0-			11345	3	1330	9	Y	1209	1087	1	142	8	471
02	11956	X	10117	-0-	-1839	-0-			8756	3	1361	9	Y	1237	1098	1	151	8	459
CASPER 57-1-47				WELL #:		1H		RRCID -> 276563		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531					
09	32250	X	14541	-0-	-17709	-0-			12099	2	2442	9	Y	2220	1903	0	330	1	107
															3	8			
10	18817	X	10958	-0-	-7859	-0-			9384	2	1574	9	Y	1431	1482	0			56
11	18210	X	8750	-0-	-9460	-0-			7245	2	1505	9	Y	1368	1183	0	146	1	86
															9	8			
12	15035	X	8747	-0-	-6288	-0-			7790	2	957	9	Y	870	877	0	19	8	60
01	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-			22896	2	2192	9	Y	1993	1979	0	3	8	71
02	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-			19349	2	1432	9	Y	1302	1286	0	11	8	76
MEDICINE BOW 56-1-13				WELL #:		1H		RRCID -> 276604		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717					
09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-			8589	2	77	4	N	1911	1634	1	10	8	1047
									2102	9									
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-			7104	2	72	4	N	1794	2023	1	11	8	807
									1973	9									
11	16140	X	5401	-0-	-10739	-0-			3848	2	55	4	N	1362	1289	1	4	8	876
									1498	9									
12	16678	X	4350	-0-	-12328	-0-			2969	2	48	4	N	1212	1487	1	10	8	591
									1333	9									
01	16678	X	1364	-0-	-15314	-0-			49	4	1315	9	N	1195	1102	1	5	8	679
02	10052	X	4864	-0-	-5188	-0-			3069	2	68	4	N	1570	1466	1	8	8	775
									1727	9									
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:		1H		RRCID -> 277094		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628					
09	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-			9415	3	92	4	N	1596	1607	0	23	8	544
									1756	9									
10	10013	X	7816	-0-	-2197	-0-			5897	3	93	4	N	1660	1556	0	26	8	622
									1826	9									
11	9840	X	6106	-0-	-3734	-0-			4927	3	56	4	N	1021	1036	0	14	8	593
									1123	9									
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-			13113	3	51	4	N	898	939	0	17	8	535
									988	9									
01	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-			18579	3	104	4	N	1944	1926	0	20	8	533
									2138	9									
02	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-			11318	3	108	4	N	2337	2298	0	22	8	550
									2571	9									

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528																
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:		1H		RRCID -> 277111				COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900 X	21900	-0-	-0-	-0-				19141 2625 9	3	134	4	N		2386	2170	1	33	8		512	
10	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-				18818 2666 9	3	133	4	N		2424	2582	1	36	8		318	
11	0	16248	-0-	16248	16248				14251 1899 9	3	98	4	N		1726	1464	1	25	8		555	
12	0	17229	-0-	17229	33477				14955 2165 9	3	109	4	N		1968	2055	1	34	8		434	
01	0	20225	-0-	20225	53702				17640 2460 9	3	125	4	N		2236	2224	1	26	8		420	
02	70476 X	16774	-0-	-53702	-0-				14704 1972 9	3	98	4	N		1793	1664	1	27	8		522	

CODY 56-3-9				WELL #:		1H		RRCID -> 277394				COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054						
09	10380 X	8522	-0-	-1858	-0-				6617 2625 9	3	1905	9	N		1732	1438	1	19	8		627	
10	10447 X	8318	-0-	-2129	-0-				6424 2666 9	3	1894	9	N		1722	1841	1	22	8		486	
11	9900 X	7609	-0-	-2291	-0-				5791 1899 9	3	1818	9	N		1653	1479	1	20	8		640	
12	10106 X	7413	-0-	-2693	-0-				5665 2165 9	3	1748	9	N		1589	1298	1	24	8		907	
01	8928 X	8159	-0-	-769	-0-				6546 2460 9	3	1613	9	N		1466	2013	1	16	8		344	
02	7952 X	7643	-0-	-309	-0-				6041 1972 9	3	1602	9	N		1456	1296	1	18	8		486	

GREYBULL 55-4-9				WELL #:		1H		RRCID -> 277611				COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363						
09	17850 X	10693	-0-	-7157	-0-				8775 1851 9	3	67	4	Y		1683	1525	1	23	8		310	
10	17763 X	11358	-0-	-6405	-0-				9494 1799 9	3	65	4	Y		1635	1754	1	30	8		161	
11	13680 X	5863	-0-	-7817	-0-				4443 1370 9	3	50	4	Y		1245	1179	1	27	8		200	
12	12493 X	3917	-0-	-8576	-0-				2990 894 9	3	33	4	Y		813	867	1	30	8		116	
01	11935 X	4803	-0-	-7132	-0-				3605 1156 9	3	42	4	Y		1051	998	1	21	8		148	
02	10248 X	4423	-0-	-5825	-0-				3031 1329 9	3	63	4	Y		1208	919	1	15	8		422	

CHEYENNE 57-3-13				WELL #:		2H		RRCID -> 277704				COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840						
09	13800 X	12947	-0-	-853	-0-				10520 2342 9	3	85	4	Y		2129	2201	0	8	8		159	
10	14260 X	12817	-0-	-1443	-0-				10400 2332 9	3	85	4	Y		2120	2100	0	10	8		169	
11	13800 X	10208	-0-	-3592	-0-				7949 2180 9	3	79	4	Y		1982	2031	0	7	8		113	
12	13485 X	10950	-0-	-2535	-0-				8709 2162 9	3	79	4	Y		1965	1889	0	10	8		179	
01	13392 X	11864	-0-	-1528	-0-				9589 2195 9	3	80	4	Y		1995	1986	0	7	8		181	
02	12096 X	10936	-0-	-1160	-0-				8915 1942 9	3	79	4	Y		1765	1761	0	8	8		177	

MONROE 34-210				WELL #:		3H		RRCID -> 277726				COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	3	0				-0-	
10	0	87	-0-	87	87				87	2			Y		-0-						-0-	
11	0	1913	-0-	1913	2000				1760	2	153	9	Y		139	135	0	3	8		1	
12	0	1154	-0-	1154	3154				972	2	182	9	Y		165	159	0	5	8		2	
01	0	1100	-0-	1100	4254				889	2	211	9	Y		192	191	0	2	8		1	
02	4254 X	-0-	-0-	-4254	-0-								Y		-0-	1	0				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GALAPAGOS 53-2-45				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	277750	COMPL.	DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687	-	15498	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	930	-0-	-3030	-0-	748 175 9		7	4	Y		159	120	1	1	8	70	
10	4092 X	1536	-0-	-2556	-0-	1269 238 9		29	4	Y		216	200	1	43	8	43	
11	3960 X	1619	-0-	-2341	-0-	1364 244 9		11	4	Y		222	40	1	3	8	222	
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1330 235 9		10	4	Y		214	395	1	1	8	40	
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y		-0-	40	1			-0-	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y		-0-					-0-	
KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277901	COMPL.	DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620	-	14360	
09	4290 X	2085	-0-	-2205	-0-	1571 2		514	9	Y		467	466	0	4	8	11	
10	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2465 2		495	9	Y		450	441	0	5	8	15	
11	3390 X	2669	-0-	-721	-0-	2284 2		385	9	Y		350	354	0	4	8	7	
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2313 2		459	9	Y		417	406	0	7	8	11	
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	2844 2		476	9	Y		433	425	0	8	8	11	
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2304 2		429	9	Y		390	383	0	8	8	10	
HORN STATE 33-94				WELL #:	5H	RRCID ->	278237	COMPL.	DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	11584	-	21015	
09	7590 X	5896	-0-	-1694	-0-	4061 3		89	4	N		1587	1672	1	21	8	382	
10	7843 X	7342	-0-	-501	-0-	1746 9		94	4	N		1695	1496	1	27	8	554	
11	7590 X	5970	-0-	-1620	-0-	5383 1865 9		85	4	N		1526	1661	1	22	8	397	
12	7657 X	6460	-0-	-1197	-0-	4206 1679 9		85	4	N		1523	1675	1	28	8	217	
01	7347 X	7192	-0-	-155	-0-	4700 1675 9		93	4	N		1686	1479	1	18	8	406	
02	6636 X	5999	-0-	-637	-0-	5244 1855 9		78	4	N		1377	1484	1			299	
LARAMIE 55-4-7				WELL #:	1H	RRCID ->	278242	COMPL.	DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.	11506	-	15632	
09	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	33458 3072 9		200	4	N		2793	2206	1	74	8	610	
10	42211 X	42211	-0-	-0-	-0-	38978 3040 9		193	4	N		2764	2912	1	82	8	380	
11	39900 X	34347	-0-	-5553	-0-	32717 1506 9		124	4	N		1369	1481	1	21	8	247	
12	41230 X	40391	-0-	-839	-0-	37400 2815 9		176	4	N		2559	2180	1	84	8	542	
01	42222 X	34261	-0-	-7961	-0-	31192 2884 9		185	4	N		2622	2767	1	58	8	339	
02	38136 X	18612	-0-	-19524	-0-	17373 1174 9		65	4	N		1067	1103	1	20	8	283	
MONROE 34-210				WELL #:	4H	RRCID ->	278363	COMPL.	DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	11575	-	16306	
09	5190 X	4749	-0-	-441	-0-	4285 2		464	9	Y		422	422	0	1	8	2	
10	5487 X	4756	-0-	-731	-0-	4276 2		480	9	Y		436	429	0	6	8	3	
11	5310 X	4465	-0-	-845	-0-	3996 2		469	9	Y		426	417	0	9	8	3	
12	5487 X	2868	-0-	-2619	-0-	2604 2		264	9	Y		240	230	0	11	8	2	
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y		-0-	2	0			-0-	
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y		-0-					00	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
RIVERTON 57-2-21															
WELL #: 1H RRCID -> 278601															
COMPL. DATE 08/18/2014															
TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162															
CNTY: WARD															
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		
09	30039 X	30039	-0-	-0-	-0-	1	1	28617	3	N	1292	912	1	63	8
						1421	9								582
10	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	1	1	27086	3	N	1366	1466	1	69	8
						1503	9								413
11	33990 X	23163	-0-	-10827	-0-	1	1	21855	3	N	1188	1108	1	51	8
						1307	9								442
12	35123 X	13821	-0-	-21302	-0-	1	1	12906	3	N	831	734	1	83	8
						914	9								456
01	60462 X	60462	-0-	-0-	-0-	1	1	55327	3	N	4667	4613	1	116	8
						5134	9								394
02	28028 X	5142	-0-	-22886	-0-	1	1	3735	3	N	1278	1106	1	93	8
						1406	9								473
SHOSHONI 55-4-43															
WELL #: 1H RRCID -> 278902															
COMPL. DATE 06/15/2018															
TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851															
09	17040 X	15140	-0-	-1900	-0-	13173	3	1967	9	N	1788	1769	0	19	8
						12854	3	1928	9	N	1753	1730	0	23	8
10	15965 X	14782	-0-	-1183	-0-	4596	3	673	9	N	612	605	0	7	8
						11081	3	7090	3	N	1294	1276	0	18	8
11	16350 X	5269	-0-	-11081	-0-	9420	3	1115	9	N	1014	994	0	20	8
						2878	3	80	9	N	73	47	0	26	8
12	16895 X	8513	-0-	-8382	-0-	7090	3	1423	9	N	1294	1276	0	18	8
						9420	3	1115	9	N	1014	994	0	20	8
01	16895 X	10535	-0-	-6360	-0-	9420	3	1115	9	N	1014	994	0	20	8
						2878	3	80	9	N	73	47	0	26	8
02	14140 X	2958	-0-	-11182	-0-	2878	3	80	9	N	73	47	0	26	8
						2878	3	80	9	N	73	47	0	26	8
WINGHEAD 56-2-43															
WELL #: 2H RRCID -> 278904															
COMPL. DATE 01/12/2015															
TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680															
09	8400 X	6724	-0-	-1676	-0-	4888	3	64	4	Y	1611	1567	0	22	8
						1772	9								189
10	8680 X	6930	-0-	-1750	-0-	5407	3	53	4	Y	1336	1327	0	24	8
						1470	9								174
11	7980 X	5258	-0-	-2722	-0-	3819	3	51	4	Y	1262	1188	0	18	8
						1388	9								230
12	7657 X	5187	-0-	-2470	-0-	3716	3	52	4	Y	1290	1295	0	25	8
						1419	9								200
01	7657 X	4686	-0-	-2971	-0-	3129	3	55	4	Y	1365	1379	0	16	8
						1502	9								170
02	6272 X	3110	-0-	-3162	-0-	2025	3	53	4	Y	938	890	0	16	8
						1032	9								202
KAYCEE 57-3-45															
WELL #: 1H RRCID -> 278913															
COMPL. DATE 11/04/2016															
TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	0	0	Y	336	238	0	89	8
						2889	3	801	9	Y	728	577	0	147	8
10	0	2889	-0-	2889	2889	2088	3	801	9	Y	728	577	0	147	8
						2889	3	801	9	Y	156	114	0	57	8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	3	801	9	Y	156	114	0	57	8
						2889	3	801	9	Y	148	11	0	148	8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	3	801	9	Y	148	11	0	148	8
						2889	3	801	9	Y	205	92	0	104	8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	3	801	9	Y	205	92	0	104	8
						2889	3	801	9	Y	140	80	0	61	8
02	2889 X	-0-	-0-	-2889	-0-	2889	3	801	9	Y	140	80	0	61	8
						2889	3	801	9	Y	140	80	0	61	8
MONROE 34-188															
WELL #: 4H RRCID -> 278948															
COMPL. DATE 03/20/2014															
TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599															
09	4560 X	3394	-0-	-1166	-0-	2775	2	32	4	Y	534	534	0	1	8
						587	9								3
10	4712 X	4468	-0-	-244	-0-	3686	2	41	4	Y	674	665	0	7	8
						741	9								5
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4388	2	43	4	Y	699	688	0	12	8
						769	9								4
12	4619 X	2100	-0-	-2519	-0-	1364	2	37	4	Y	635	617	0	16	8
						699	9								6
01	4464 X	155	-0-	-4309	-0-	153	2	1	4	Y	1	6	0	1	8
						1	9								-0-
02	4844 X	2648	-0-	-2196	-0-	1378	2	48	4	Y	1111	1095	0	8	8
						1222	9								8

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528												
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B			WELL #:			4H			RRCID -> 278988			COMPL. DATE 11/29/2015			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	23610 X	21939	-0-	-1671	-0-	-0-		18419	3	3520	9	Y	3200	3123	0	39	8	256
10	22661 X	21991	-0-	-670	-0-	-0-		18278	3	3713	9	Y	3375	3374	0	47	8	210
11	21630 X	20364	-0-	-1266	-0-	-0-		16983	3	3381	9	Y	3074	2970	0	36	8	278
12	22661 X	19155	-0-	-3506	-0-	-0-		15873	3	3282	9	Y	2984	2953	0	41	8	268
01	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	-0-		18912	3	3779	9	Y	3435	3336	0	37	8	330
02	20468 X	17943	-0-	-2525	-0-	-0-		14862	3	3081	9	Y	2801	2800	0	39	8	292
TETON 56-2-23					WELL #:	1H	RRCID -> 279042	COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284							
09	12450 X	10540	-0-	-1910	-0-	-0-		8305	3	2235	9	N	2032	1971	0	23	8	608
10	12462 X	10304	-0-	-2158	-0-	-0-		8168	3	2136	9	N	1942	1990	0	26	8	534
11	10140 X	9600	-0-	-540	-0-	-0-		7554	3	2046	9	N	1860	1794	0	21	8	579
12	10881 X	7092	-0-	-3789	-0-	-0-		5495	3	1597	9	N	1452	1467	0	20	8	544
01	10881 X	7765	-0-	-3116	-0-	-0-		5144	3	2621	9	N	2383	2322	0	21	8	584
02	9828 X	8462	-0-	-1366	-0-	-0-		6316	3	2146	9	N	1951	1874	0	21	8	640
BANNER 57-1-21					WELL #:	2H	RRCID -> 279043	COMPL. DATE 12/25/2016			TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747							
09	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	-0-		15770	2	5249	9	Y	4772	3736	0	1122	1	168
														29	8			
10	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	-0-		16534	2	4511	9	Y	4101	3953	0	30	8	286
11	19320 X	18725	-0-	-595	-0-	-0-		14516	2	4209	9	Y	3826	3426	0	362	1	296
														28	8			
12	21731 X	15851	-0-	-5880	-0-	-0-		11632	2	4219	9	Y	3835	3838	0	35	8	258
01	21731 X	14643	-0-	-7088	-0-	-0-		10151	2	4492	9	Y	4084	4059	0	24	8	259
02	19628 X	13073	-0-	-6555	-0-	-0-		9033	2	4040	9	Y	3673	3580	0	29	8	323
STATE 56-2-12					WELL #:	1H	RRCID -> 279058	COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474							
09	9720 X	9274	-0-	-446	-0-	-0-		7389	3	1885	9	N	1714	1833	0	3	8	542
10	9641 X	8625	-0-	-1016	-0-	-0-		6829	3	1796	9	N	1633	1650	0			525
11	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	-0-		11499	3	1692	9	N	1538	1346	0	14	8	703
12	9641 X	8350	-0-	-1291	-0-	-0-		6532	3	1818	9	N	1653	1815	0	25	8	516
01	9579 X	8463	-0-	-1116	-0-	-0-		6569	3	1894	9	N	1722	1857	0	45	8	606
02	12320 X	7966	-0-	-4354	-0-	-0-		6275	3	1691	9	N	1537	1824	0			319
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 279162	COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323							
09	21600 X	16968	-0-	-4632	-0-	-0-		15315	2	58	4	Y	1450	1468	0	22	8	139
								1595	9									
10	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	-0-		16432	2	56	4	Y	1406	1347	0	26	8	172
								1547	9									
11	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	-0-		14848	2	58	4	Y	1462	1432	0	21	8	181
								1608	9									
12	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	-0-		17065	2	62	4	Y	1560	1525	0	28	8	188
								1716	9									
01	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	-0-		16488	2	58	4	Y	1462	1450	0	19	8	181
								1608	9									
02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	-0-		15095	2	51	4	Y	1274	1288	0	8	8	159
								1401	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11286	- 20839		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14730 X	11735	-0-	-2995	-0-		8794 2838	3 9	103	4	Y	2580	2666 0	35 8 311	
10	15221 X	13876	-0-	-1345	-0-		10749 3017	3 9	110	4	Y	2743	2578 0	47 8 429	
11	12510 X	12044	-0-	-466	-0-		9114 2827	3 9	103	4	Y	2570	2470 0	38 8 491	
12	12927 X	12419	-0-	-508	-0-		9551 2762	3 9	106	4	Y	2511	2570 0	43 8 389	
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-		11530 3341	3 9	121	4	Y	3037	2971 0	41 8 414	
02	12544 X	11451	-0-	-1093	-0-		8411 2897	3 9	143	4	Y	2634	2481 0	37 8 530	
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID ->	279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11037	- 15223		
09	43686 X	43686	-0-	-0-	-0-		40897	2	2789	9	Y	2535	1929 0	578 1 86	
10	47010 X	47010	-0-	-0-	-0-		44403	2	2607	9	Y	2370	2209 0	87 8 160	
11	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-		40790	2	2559	9	Y	2326	2017 0	214 1 175	
12	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-		45237	2	3040	9	Y	2764	2646 0	113 8 180	
01	48298 X	48298	-0-	-0-	-0-		45578	2	2720	9	Y	2473	2434 0	66 8 153	
02	42448 X	42409	-0-	-39	-0-		39893	2	2516	9	Y	2287	2166 0	78 8 196	
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	3H	RRCID ->	279227	COMPL.	DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10417	- 14768		
09	13680 X	13144	-0-	-536	-0-		11086 1986	3 9	72	4	Y	1805	1841 0	19 8 134	
10	13826 X	12651	-0-	-1175	-0-		10635 1945	3 9	71	4	Y	1768	1740 0	22 8 140	
11	12000 X	10505	-0-	-1495	-0-		8794 1651	3 9	60	4	Y	1501	1539 0	17 8 85	
12	13578 X	10722	-0-	-2856	-0-		9045 1618	3 9	59	4	Y	1471	1401 0	22 8 133	
01	13578 X	11253	-0-	-2325	-0-		9542 1651	3 9	60	4	Y	1501	1484 0	15 8 135	
02	12264 X	8461	-0-	-3803	-0-		6944 1447	3 9	70	4	Y	1315	1302 0	18 8 130	
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID ->	279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	- 15757		
09	6450 X	5598	-0-	-852	-0-		4893	2	705	9	Y	641	641 0	1 8 4	
10	6076 X	5692	-0-	-384	-0-		4977	2	715	9	Y	650	643 0	6 8 5	
11	5880 X	5395	-0-	-485	-0-		4700	2	695	9	Y	632	625 0	8 8 4	
12	5983 X	5507	-0-	-476	-0-		4750	2	757	9	Y	688	669 0	16 8 7	
01	5983 X	5160	-0-	-823	-0-		4460	2	700	9	Y	636	625 0	13 8 5	
02	5236 X	3591	-0-	-1645	-0-		3093	2	498	9	Y	453	440 0	15 8 3	
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	- 16581		
09	10530 X	9792	-0-	-738	-0-		7996 1706	3 9	90	4	Y	1551	1553 0	2 8 9	
10	10509 X	7451	-0-	-3058	-0-		6040 1340	3 9	71	4	Y	1218	1207 0	10 8 10	
11	10170 X	8710	-0-	-1460	-0-		7229 1404	3 9	77	4	Y	1276	1258 0	20 8 8	
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-		9101 1772	3 9	94	4	Y	1611	1563 0	41 8 15	
01	10323 X	8988	-0-	-1335	-0-		7348 1557	3 9	83	4	Y	1415	1389 0	31 8 10	
02	9128 X	6901	-0-	-2227	-0-		5610 1225	3 9	66	4	Y	1114	1071 0	45 8 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SHERIDAN 55-4-5															
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	12763	3	2519	9	N	2290	2263	0	27 8	-0-
10	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	13236	3	2960	9	N	2691	2652	0	39 8	-0-
11	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	11086	3	2594	9	N	2358	2326	0	32 8	-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3135	3	722	9	N	656	645	0	11 8	-0-
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	8117	3	2270	9	N	2064	2043	0	21 8	-0-
02	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	7231	3	1968	9	N	1789	1764	0	25 8	-0-
HARRISON UNIT 2-38															
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242															
09	31920 X	27868	-0-	-4052	-0-	25292	3	133	4	Y	2221	2220	0		152
						2443	9								
10	32984 X	30435	-0-	-2549	-0-	27511	3	109	4	Y	2559	2525	0	26 8	160
						2815	9								
11	0	28896	-0-	28896	28896	26347	3	111	4	Y	2216	2207	0	20 8	149
						2438	9								
12	0	34914	-0-	34914	63810	32009	3	167	4	Y	2489	2382	0	70 8	186
						2738	9								
01	0	34619	-0-	34619	98429	31851	3	114	4	Y	2413	2427	0	35 8	137
						2654	9								
02	122864 X	24435	-0-	-98429	-0-	21960	3	136	4	Y	2126	2077	0	48 8	138
						2339	9								
PACE STATE UNIT 1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416															
09	44220 X	40884	-0-	-3336	-0-	35486	3	189	4	N	4735	4556	1	77 8	892
						5209	9								
10	46154 X	46154	-0-	-0-	-0-	40607	3	195	4	N	4865	4994	1	99 8	664
						5352	9								
11	45561 X	45561	-0-	-0-	-0-	40154	3	190	4	N	4743	4288	1	87 8	1032
						5217	9								
12	45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	39837	3	187	4	N	4659	5002	1	124 8	565
						5125	9								
01	46159 X	44389	-0-	-1770	-0-	39018	3	188	4	N	4712	4618	1	57 8	602
						5183	9								
02	42532 X	40515	-0-	-2017	-0-	35743	3	225	4	N	4134	3865	1	61 8	810
						4547	9								
POWERS STATE UNIT 2-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
09	24930 X	19764	-0-	-5166	-0-	16893	3	134	4	Y	2488	2468	0		170
						2737	9								
10	23560 X	19885	-0-	-3675	-0-	16920	3	113	4	Y	2593	2562	0	40 8	161
						2852	9								
11	0	18911	-0-	18911	18911	16468	3	100	4	Y	2130	2134	0	13 8	144
						2343	9								
12	0	19231	-0-	19231	38142	16625	3	127	4	Y	2254	2190	0	38 8	170
						2479	9								
01	0	20556	-0-	20556	58698	17744	3	108	4	Y	2458	2469	0	19 8	140
						2704	9								
02	75476 X	16778	-0-	-58698	-0-	14299	3	110	4	Y	2154	2130	0	23 8	141
						2369	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-188				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD					
				WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.	11436	-	15556		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-			2948	2	13	4	Y	296	296	0			2
10	3441	X	2790	-0-	-651	-0-			326	9	17	4	Y	378	376	0	1	8	3
11	3450	X	282	-0-	-3168	-0-			416	9	270	9	Y	245	244	0	2	8	2
12	3565	X	1264	-0-	-2301	-0-			12	4	24	4	Y	428	417	0	9	8	4
01	3565	X	1915	-0-	-1650	-0-			769	2	18	4	Y	373	371	0	3	8	3
02	3080	X	1820	-0-	-1260	-0-			471	9	15	4	Y	254	244	0	11	8	2
									1487	2									
									410	9									
									1526	2									
									279	9									
COVINGTON 34-224					WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11481	-	15470	
09	8190	X	7836	-0-	-354	-0-			6932	3	46	4	Y	780	781	0	1	8	4
10	8463	X	7755	-0-	-708	-0-			858	9	44	4	Y	741	734	0	5	8	6
11	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-			6896	3	51	4	Y	876	864	0	12	8	6
12	8091	X	7440	-0-	-651	-0-			815	9	50	4	Y	890	867	0	20	8	9
01	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-			7766	3	49	4	Y	855	841	0	17	8	6
02	8204	X	6140	-0-	-2064	-0-			964	9	37	4	Y	656	633	0	24	8	5
									6411	3									
									979	9									
									7730	3									
									941	9									
									5381	3									
									722	9									
MONROE 34-210					WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.	11785	-	16097	
09	7530	X	6944	-0-	-586	-0-			6348	2	596	9	Y	542	542	0	1	8	3
10	7781	X	7126	-0-	-655	-0-			6511	2	615	9	Y	559	551	0	7	8	4
11	7530	X	5691	-0-	-1839	-0-			5143	2	548	9	Y	498	490	0	9	8	3
12	7533	X	6521	-0-	-1012	-0-			5853	2	668	9	Y	607	585	0	19	8	6
01	7533	X	7042	-0-	-491	-0-			6376	2	666	9	Y	605	589	0	18	8	4
02	6468	X	6170	-0-	-298	-0-			5530	2	640	9	Y	582	555	0	27	8	4
SIEVERS UNIT 2-39					WELL #:	1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	11940	-	16688	
09	16350	X	11782	-0-	-4568	-0-			10228	3	115	4	Y	1308	1288	0			89
10	16895	X	11730	-0-	-5165	-0-			1439	9	67	4	Y	1301	1246	0	66	8	78
11	0	10847	-0-	10847	10847	10847			10232	3	73	4	Y	1201	1177	0	22	8	80
12	0	-0-	-0-	-0-	10847	10847			1431	9			Y	1275	1200	0	62	8	93
01	0	-0-	-0-	-0-	10847	10847			9453	3			Y	1140	1141	0	28	8	64
02	20581	X	9734	-0-	-10847	-0-			1321	9	85	4	Y	1058	1013	0	42	8	67
									8485	3									
									1164	9									
KIMBELL 34-194 UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.	11712	-	15559	
09	4320	X	4003	-0-	-317	-0-			3411	2	592	9	Y	538	539	0	1	8	3
10	4154	X	3257	-0-	-897	-0-			2621	2	636	9	Y	578	574	0	2	8	5
11	4440	X	3602	-0-	-838	-0-			2989	2	613	9	Y	557	556	0	2	8	4
12	4588	X	3667	-0-	-921	-0-			3065	2	602	9	Y	547	541	0	5	8	5
01	4588	X	2225	-0-	-2363	-0-			1845	2	380	9	Y	345	342	0	5	8	3
02	3724	X	1795	-0-	-1929	-0-			1463	2	332	9	Y	302	295	0	8	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 279406	COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426	
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
09	6630 X	2115	-0-	-4515	-0-		1443	3	37	4	Y	577	573	0	3
							635	9							
10	6851 X	4234	-0-	-2617	-0-		3252	3	55	4	Y	843	829	0	7
							927	9							
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-		6284	3	65	4	Y	1005	987	0	6
							1106	9							
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		3598	3	44	4	Y	731	710	0	7
							804	9							
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		5698	3	25	9	Y	23	7	0	-0-
02	6972 X	2282	-0-	-4690	-0-		1351	3	48	4	Y	803	764	0	6
							883	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #:															
5H															
RRCID -> 279469															
COMPL. DATE 08/22/2015															
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144															
09	16290 X	11624	-0-	-4666	-0-		10693	3	931	9	Y	846	845	0	67
							12846	3	1250	9	Y	1136	1108	0	70
10	15531 X	14096	-0-	-1435	-0-		9227	3	850	9	Y	773	760	0	8
							10771	3	949	9	Y	863	835	0	69
11	14310 X	10077	-0-	-4233	-0-		9822	3	949	9	Y	863	835	0	77
							4016	3	869	9	Y	790	778	0	20
12	14787 X	10771	-0-	-4016	-0-		8943	3	868	9	Y	789	765	0	14
							8915	3	868	9	Y	789	765	0	8
01	14787 X	9812	-0-	-4975	-0-										8
02	12740 X	9783	-0-	-2957	-0-										75
															82
KIMBELL 34-194 UNIT															
WELL #:															
7H															
RRCID -> 279505															
COMPL. DATE 04/03/2015															
TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827															
09	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-		8458	3	1364	9	Y	1240	1239	0	7
							8509	3	1404	9	Y	1276	1260	0	10
10	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-		8215	3	1445	9	Y	1314	1296	0	8
							7685	3	1401	9	Y	1274	1235	0	35
11	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-		7875	3	1368	9	Y	1244	1217	0	8
							5958	3	1175	9	Y	1068	1024	0	45
12	10137 X	9086	-0-	-1051	-0-										8
01	10137 X	9243	-0-	-894	-0-										9
02	9156 X	7133	-0-	-2023	-0-										8
BOHLANDER 33-95															
WELL #:															
1H															
RRCID -> 279553															
COMPL. DATE 06/01/2015															
TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674															
09	0	8293	-0-	8293	8293		5996	3	111	4	N	1987	1862	1	25
							2186	9							8
10	0	7669	-0-	7669	15962		5250	3	118	4	N	2092	2053	1	39
							2301	9							8
11	0	6854	-0-	6854	22816		4532	3	114	4	N	2007	2030	1	30
							2208	9							8
12	0	4986	-0-	4986	27802		3450	3	77	4	N	1326	1470	1	31
							1459	9							8
01	0	8027	-0-	8027	35829		5508	3	123	4	N	2178	2016	1	28
							2396	9							8
02	43229 X	7400	-0-	-35829	-0-		5300	3	102	4	N	1816	1866	1	39
							1998	9							8
MONROE 34-188															
WELL #:															
3H															
RRCID -> 279606															
COMPL. DATE 01/24/2015															
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538															
09	0	6105	-0-	6105	7256		6103	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
							4547	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
10	0	4556	-0-	4556	11812		15714	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
							3890	2							
11	0	3902	-0-	3902	18976		2944	2	318	9	Y	289	272	0	14
							18976	2							8
12	0	3262	-0-	3262	18976										3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		18976	2							-0-
02	19694 X	718	-0-	-18976	-0-		703	2	4	4	Y	10	10	8	-0-
							11	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279857	CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20430 X	11547	-0-	-8883	-0-	-8883	-0-	9266	2	2281	9	Y	2074	2094	0	63	8	49
10	19561 X	5847	-0-	-13714	-0-	-13714	-0-	4814	2	1033	9	Y	939	928	0	29	8	31
11	20430 X	9339	-0-	-11091	-0-	-11091	-0-	7181	2	2158	9	Y	1962	1915	0	38	8	40
12	21111 X	12267	-0-	-8844	-0-	-8844	-0-	9651	2	2616	9	Y	2378	2247	0	109	8	62
01	21111 X	15724	-0-	-5387	-0-	-5387	-0-	12715	2	3009	9	Y	2735	2636	0	91	8	70
02	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19760	2	7554	9	Y	6867	6692	0	73	8	172
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 280576	COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980							
09	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17829	3	103	4	Y	2563	2601	0	30	8	190
								2819	9									
10	21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18411	3	103	4	Y	2579	2533	0	32	8	204
								2837	9									
11	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17393	3	98	4	Y	2454	2495	0	24	8	139
								2699	9									
12	21452 X	21031	-0-	-421	-0-	-421	-0-	18199	3	100	4	Y	2484	2369	0	29	8	225
								2732	9									
01	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19049	3	105	4	Y	2612	2581	0	20	8	236
								2873	9									
02	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17361	3	110	4	Y	2239	2232	0	20	8	223
								2463	9									
BITTERRROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID -> 280577	COMPL. DATE 06/01/2016				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071							
09	6420 X	5816	-0-	-604	-0-	-604	-0-	4363	3	68	4	Y	1259	1256	0	13	8	30
								1385	9									
10	6634 X	5753	-0-	-881	-0-	-881	-0-	4391	3	68	4	Y	1176	1152	0	15	8	39
								1294	9									
11	6420 X	4404	-0-	-2016	-0-	-2016	-0-	3015	3	65	4	Y	1204	1209	0	9	8	25
								1324	9									
12	6634 X	6392	-0-	-242	-0-	-242	-0-	4934	3	74	4	Y	1258	1225	0	24	8	34
								1384	9									
01	6355 X	5473	-0-	-882	-0-	-882	-0-	4003	3	71	4	Y	1272	1252	0	21	8	33
								1399	9									
02	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21801	3	100	4	Y	1960	1924	0	20	8	49
								2156	9									
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID -> 280800	COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616							
09	24810 X	20391	-0-	-4419	-0-	-4419	-0-	18132	3	79	4	Y	1982	1991	0	7	8	207
								2180	9									
10	26350 X	21511	-0-	-4839	-0-	-4839	-0-	19005	3	88	4	Y	2198	2115	0	7	8	283
								2418	9									
11	25500 X	17348	-0-	-8152	-0-	-8152	-0-	15433	3	68	4	Y	1679	1706	0	5	8	251
								1847	9									
12	26350 X	13345	-0-	-13005	-0-	-13005	-0-	11687	3	62	4	Y	1451	1534	0	2	8	166
								1596	9									
01	25296 X	24959	-0-	-337	-0-	-337	-0-	22502	3	86	4	Y	2155	2063	0	5	8	253
								2371	9									
02	19432 X	18396	-0-	-1036	-0-	-1036	-0-	17456	3	42	4	Y	816	931	0	7	8	131
								898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BETTS 54-4-20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	1H	RRCID -> 280913	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	158 4	1 1	15835 3400 9	2	Y	3091	3102 0			211
10	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	162 4	1 1	16114 3560 9	2	Y	3236	3220 0	20 8		207
11	18480 X	16962	-0-	-1518	-0-	135 4	1 1	13839 2987 9	2	Y	2715	2696 0	16 8		210
12	20026 X	17555	-0-	-2471	-0-	152 4	1 1	14177 3225 9	2	Y	2932	2872 0	46 8		224
01	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	152 4	1 1	17729 2973 9	2	Y	2703	2657 0	36 8		234
02	18088 X	16892	-0-	-1196	-0-	150 4	1 1	13561 3180 9	2	Y	2891	2898 0	13 8		214
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146				
09	28350 X	23147	-0-	-5203	-0-	18946 3	4201 9	3819	3759 0		49 8				305
10	25141 X	24936	-0-	-205	-0-	20632 3	4304 9	3913	3915 0		60 8				243
11	24330 X	22484	-0-	-1846	-0-	18535 3	3949 9	3590	3460 0		49 8				324
12	24800 X	21700	-0-	-3100	-0-	18017 3	3683 9	3348	3320 0		52 8				300
01	24924 X	21581	-0-	-3343	-0-	17828 3	3753 9	3412	3344 0		41 8				327
02	22512 X	19047	-0-	-3465	-0-	15749 3	3298 9	2998	2968 0		45 8				312
RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID -> 281604	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404				
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	2704 2	31 4	691	663 1		9 8				117
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3550 2	29 4	637	657 1		8 8				89
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	701 9	3207 2	653	543 0		5 8				194
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	718 9	3452 2	794	567 0		144 1				270
01	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	873 9	5804 2	638	714 0		6 8				188
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	702 9	3226 2	580	655 0						113
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281886	COMPL. DATE 10/19/2016	TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800	- 20173				
09	41190 X	32579	-0-	-8611	-0-	27974 2	379 4	3842	3778 0		77 8				91
10	36332 X	33418	-0-	-2914	-0-	4226 9	29189 2	3525	3422 0		78 8				116
11	35160 X	31883	-0-	-3277	-0-	3878 9	27216 2	367 4	3909	3898 0	47 8				80
12	36208 X	28955	-0-	-7253	-0-	4300 9	25021 2	327 4	3279	3179 0	93 8				87
01	33666 X	29962	-0-	-3704	-0-	3607 9	25741 2	348 4	3521	3411 0	107 8				90
02	28644 X	27837	-0-	-807	-0-	3873 9	22023 2	427 4	4897	4800 0	64 8				123
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371	- 18540				
09	15120 X	14421	-0-	-699	-0-	11923 3	2498 9	2271	2049 0		213 8				239
10	15624 X	13760	-0-	-1864	-0-	11086 3	2674 9	2431	1845 0		578 8				247
11	15120 X	12703	-0-	-2417	-0-	10664 3	2039 9	1854	1744 0		113 8				244
12	15624 X	10896	-0-	-4728	-0-	8932 3	1964 9	1785	1738 0		42 8				249
01	14911 X	11484	-0-	-3427	-0-	9605 3	1879 9	1708	1737 0		10 8				210
02	13468 X	11451	-0-	-2017	-0-	9489 3	1962 9	1784	1733 0		13 8				248

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT./// 020528																																																																																									
JUMPSTART 55-2-6 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 282214															COMPL. DATE 07/04/2017															TOTAL DEPTH 10850															PERF.11210 - 20571														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
09	32970	X	6084	-0-	-0-	-26886	-0-				16	1	289	4	Y	5254	5253	0			327																																																																																			
											5779	9																																																																																												
10	7285	X	6210	-0-	-0-	-1075	-0-				17	1	311	4	Y	5347	5346	0	5	8	323																																																																																			
											5882	9																																																																																												
11	6330	X	3951	-0-	-0-	-2379	-0-				16	1	299	4	Y	3305	3336	0	45	8	247																																																																																			
											3636	9																																																																																												
12	6541	X	4533	-0-	-0-	-2008	-0-				18	1	301	4	Y	3831	3772	0	39	8	267																																																																																			
											4214	9																																																																																												
01	6541	X	5994	-0-	-0-	-547	-0-				18	1	297	4	Y	5163	5060	0	3	8	367																																																																																			
											5679	9																																																																																												
02	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	-0-				16	1	17445	2	Y	4966	5016	0			317																																																																																			
											237	4	5463	9																																																																																										
HICKORY 55-2-1 UNIT																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 282242																																																																																																								
COMPL. DATE 11/14/2022																																																																																																								
TOTAL DEPTH 11491																																																																																																								
PERF.11758 - 21126																																																																																																								
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																																			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																																			
12	T. A.		18	-0-	-0-	18	18			1	4		17	9	Y	15	15	8			-0-																																																																																			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	18								Y	-0-					-0-																																																																																			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	18								Y	-0-					-0-																																																																																			
SILVERTIP 76-8 UNIT C																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 282271																																																																																																								
COMPL. DATE 04/30/2017																																																																																																								
TOTAL DEPTH 13066																																																																																																								
PERF.13541 - 18102																																																																																																								
09	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	-0-				12745	3	3560	9	N	3236	3210	0	26	8	-0-																																																																																			
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	-0-				11790	3	3595	9	N	3268	3241	0	27	8	-0-																																																																																			
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	-0-				10977	3	3367	9	N	3061	3042	0	19	8	-0-																																																																																			
12	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	-0-				10419	3	3218	9	N	2925	2893	0	32	8	-0-																																																																																			
01	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	-0-				10261	3	3174	9	N	2885	2855	0	30	8	-0-																																																																																			
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	-0-				9656	3	3028	9	N	2753	2726	0	27	8	-0-																																																																																			
GETTYSBURG 55-4-21																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 282302																																																																																																								
COMPL. DATE 02/05/2019																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10798																																																																																																								
PERF.11064 - 15481																																																																																																								
09	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	-0-				11680	3	2355	9	Y	2141	2119	0	22	8	-0-																																																																																			
10	14136	X	13680	-0-	-0-	-456	-0-				11399	3	2281	9	Y	2074	2048	0	26	8	-0-																																																																																			
11	13530	X	12470	-0-	-0-	-1060	-0-				10404	3	2066	9	Y	1878	1857	0	21	8	-0-																																																																																			
12	14508	X	13536	-0-	-0-	-972	-0-				11283	3	2253	9	Y	2048	2019	0	29	8	-0-																																																																																			
01	14508	X	12966	-0-	-0-	-1542	-0-				10789	3	2177	9	Y	1979	1961	0	18	8	-0-																																																																																			
02	13104	X	11537	-0-	-0-	-1567	-0-				9572	3	1965	9	Y	1786	1766	0	20	8	-0-																																																																																			
CHALK BLUFF 55-4-1																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 282303																																																																																																								
COMPL. DATE 05/25/2018																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10812																																																																																																								
PERF.11169 - 15439																																																																																																								
09	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	-0-				15443	3	5636	9	N	5124	5071	0	53	8	-0-																																																																																			
10	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	-0-				13600	3	5347	9	N	4861	4804	0	57	8	-0-																																																																																			
11	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	-0-				12789	3	4747	9	N	4315	4270	0	45	8	-0-																																																																																			
12	17050	X	16562	-0-	-0-	-488	-0-				12026	3	4536	9	N	4124	4070	0	54	8	-0-																																																																																			
01	17050	X	15360	-0-	-0-	-1690	-0-				10858	3	4502	9	N	4093	4058	0	35	8	-0-																																																																																			
02	15400	X	8983	-0-	-0-	-6417	-0-				5275	3	3708	9	N	3371	3335	0	36	8	-0-																																																																																			
WENDIGO STATE 45-23 UNIT																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 282315																																																																																																								
COMPL. DATE 03/11/2017																																																																																																								
TOTAL DEPTH 9571																																																																																																								
PERF. 9953 - 14114																																																																																																								
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HACKER 33-97				WELL #:	1H	RRCID ->	282319	COMPL.	DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11523	- 20522
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
09	41130 X	30976	-0-	-10154	-0-		1	1	27273	3	N	3162	2973	1	550
							224	4	3478	9					
10	42067 X	30804	-0-	-11263	-0-		1	1	27071	3	N	3188	2979	1	667
							225	4	3507	9					
11	33510 X	32112	-0-	-1398	-0-		1	1	28396	3	N	3172	3353	1	409
							226	4	3489	9					
12	34627 X	31947	-0-	-2680	-0-		1	1	28327	3	N	3094	3170	1	227
							216	4	3403	9					
01	32023 X	28354	-0-	-3669	-0-		1	1	25145	3	N	2741	2777	1	133
							193	4	3015	9					
02	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-		1	1	27419	3	N	2932	2746	1	231
							203	4	3225	9					
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282326	COMPL.	DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.12178	- 21288
09	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-		32269	2	423	4	Y	8444	8438	0	203
							9288	9							
10	42191 X	40541	-0-	-1650	-0-		31806	2	387	4	Y	7589	7477	0	253
							8348	9							
11	40830 X	40149	-0-	-681	-0-		30144	2	426	4	Y	8708	8738	0	179
							9579	9							
12	42191 X	38469	-0-	-3722	-0-		30076	2	368	4	Y	7295	7201	0	198
							8025	9							
01	42191 X	36546	-0-	-5645	-0-		28014	2	372	4	Y	7418	7346	0	194
							8160	9							
02	36939 X	36939	-0-	-0-	-0-		25511	2	464	4	Y	9967	9849	0	251
							10964	9							
KRAKEN 57-3-40				WELL #:	1H	RRCID ->	282673	COMPL.	DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834
09	30030 X	22986	-0-	-7044	-0-		19762	3	3224	9	Y	2931	2966	0	260
							28278	3	4187	9	Y	3806	3840	0	166
10	49755 X	32465	-0-	-17290	-0-		20741	3	790	9	Y	718	763	0	78
							17461	3	2756	9	Y	2505	2241	0	282
11	48150 X	21531	-0-	-26619	-0-		18261	3	2930	9	Y	2664	2682	0	230
							16584	3	2092	9	Y	1902	1907	0	183
12	49755 X	20217	-0-	-29538	-0-										
01	49755 X	21191	-0-	-28564	-0-										
02	29316 X	18676	-0-	-10640	-0-										
BIG CYPRESS 56-2-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282674	COMPL.	DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346
09	21000 X	18724	-0-	-2276	-0-		14873	3	174	4	N	3343	2926	1	628
							3677	9							
10	21700 X	15938	-0-	-5762	-0-		12118	3	172	4	N	3316	3669	1	273
							3648	9							
11	20520 X	7179	-0-	-13341	-0-		5330	3	83	4	N	1605	1484	1	394
							1766	9							
12	20987 X	17710	-0-	-3277	-0-		13312	3	196	4	N	3820	3874	1	333
							4202	9							
01	20987 X	18645	-0-	-2342	-0-		13944	3	213	4	N	4080	4044	1	369
							4488	9							
02	17472 X	12179	-0-	-5293	-0-		8821	3	150	4	N	2916	2774	1	511
							3208	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL.	DATE 05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11237	-	21411
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
09	38820 X	30051	-0-	-8769	-0-	24861 4906	3 9	284	4	Y	4460	4457	0	409
10	37665 X	29992	-0-	-7673	-0-	24560 5172	3 9	260	4	Y	4702	4609	0	448
11	33690 X	20066	-0-	-13624	-0-	17069 2873	3 9	124	4	Y	2612	2624	0	402
12	34813 X	23285	-0-	-11528	-0-	20230 2879	3 9	176	4	Y	2617	2532	0	465
01	34813 X	32179	-0-	-2634	-0-	27485 4457	3 9	237	4	Y	4052	4032	0	467
02	28923 X	28923	-0-	-0-	-0-	24455 4217	3 9	251	4	Y	3834	3843	0	447
STONES RIVER 55-4-23														
		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.11232	-	15524
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	7932	3	1781	9	Y	1619	1606	0	-0-
10	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	8326	3	1909	9	Y	1735	1720	0	-0-
11	7140 X	6818	-0-	-322	-0-	5293	3	1525	9	Y	1386	1376	0	-0-
12	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	6878	3	1601	9	Y	1455	1442	0	-0-
01	7378 X	7227	-0-	-151	-0-	5700	3	1527	9	Y	1388	1381	0	-0-
02	9240 X	8416	-0-	-824	-0-	6647	3	1769	9	Y	1608	1594	0	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19														
		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11167	-	15566
09	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	13228	3	2173	9	N	1975	1958	0	-0-
10	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	13287	3	2209	9	N	2008	1986	0	-0-
11	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	10427	3	1640	9	N	1491	1476	0	-0-
12	11873 X	9430	-0-	-2443	-0-	8267	3	1163	9	N	1057	1040	0	-0-
01	11873 X	11791	-0-	-82	-0-	10105	3	1686	9	N	1533	1521	0	-0-
02	10724 X	3834	-0-	-6890	-0-	3592	3	242	9	N	220	217	0	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10369	-	17324
09	48914 X	48914	-0-	-0-	-0-	43737	3	5177	9	Y	4706	4646	0	-0-
10	49600 X	48766	-0-	-834	-0-	42451	3	6315	9	Y	5741	5673	0	-0-
11	48778 X	48778	-0-	-0-	-0-	42655	3	6123	9	Y	5566	5510	0	-0-
12	49600 X	42880	-0-	-6720	-0-	37272	3	5608	9	Y	5098	5030	0	-0-
01	49600 X	44602	-0-	-4998	-0-	38414	3	6188	9	Y	5625	5577	0	-0-
02	45640 X	41584	-0-	-4056	-0-	36071	3	5513	9	Y	5012	4958	0	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL.	DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11517	-	21090
09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	28167	3	5462	9	Y	4965	4953	0	120
10	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	35654	3	6173	9	Y	5612	5504	0	187
11	34770 X	28221	-0-	-6549	-0-	23312	3	4909	9	Y	4463	4527	0	91
12	35929 X	28406	-0-	-7523	-0-	24184	3	4222	9	Y	3838	3766	0	104
01	41819 X	32083	-0-	-9736	-0-	27291	3	4792	9	Y	4356	4286	0	114
02	37772 X	28724	-0-	-9048	-0-	23100	3	5624	9	Y	5113	5057	0	129
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10917	-	15224
09	12630 X	11104	-0-	-1526	-0-	9359	3	1745	9	N	1586	1572	0	-0-
10	12493 X	10566	-0-	-1927	-0-	9304	3	1262	9	N	1147	1130	0	-0-
11	11220 X	9960	-0-	-1260	-0-	8381	3	1579	9	N	1435	1422	0	-0-
12	11470 X	10813	-0-	-657	-0-	9038	3	1775	9	N	1614	1595	0	-0-
01	11470 X	10191	-0-	-1279	-0-	8543	3	1648	9	N	1498	1487	0	-0-
02	10360 X	10190	-0-	-170	-0-	8624	3	1566	9	N	1424	1410	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759														
COMPL. DATE 06/27/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	28257	-0-	28257	28257	23617	3	4640	9	N	4218	4163	0	-0-
10	0	22159	-0-	22159	50416	18490	3	3669	9	N	3335	3283	0	-0-
11	0	26067	-0-	26067	76483	21593	3	4474	9	N	4067	4010	0	-0-
12	0	25337	-0-	25337	101820	21472	3	3865	9	N	3514	3439	0	-0-
01	0	27953	-0-	27953	129773	23737	3	4216	9	N	3833	3782	0	-0-
02	153171 X	23398	-0-	-129773	-0-	20144	3	3254	9	N	2958	2904	0	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760														
COMPL. DATE 07/07/2017														
TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
09	0	10559	-0-	10559	10559	7890	3	2669	9	N	2426	2398	0	-0-
10	0	12979	-0-	12979	23538	10520	3	2459	9	N	2235	2202	0	-0-
11	0	9565	-0-	9565	33103	7797	3	1768	9	N	1607	1584	0	-0-
12	0	11438	-0-	11438	44541	9020	3	2418	9	N	2198	2165	0	-0-
01	0	10818	-0-	10818	55359	8520	3	2298	9	N	2089	2067	0	-0-
02	64798 X	9439	-0-	-55359	-0-	7584	3	1855	9	N	1686	1663	0	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761														
COMPL. DATE 06/02/2017														
TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
09	0	11920	-0-	11920	11920	9292	3	2628	9	N	2389	2352	0	-0-
10	0	11365	-0-	11365	23285	8869	3	2496	9	N	2269	2226	0	-0-
11	0	9186	-0-	9186	32471	7028	3	2158	9	N	1962	1930	0	-0-
12	0	11094	-0-	11094	43565	8679	3	2415	9	N	2195	2144	0	-0-
01	0	6988	-0-	6988	50553	5525	3	1463	9	N	1330	1300	0	-0-
02	50739 X	186	-0-	-50553	-0-	9	3	177	9	N	161	110	0	-0-
FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762														
COMPL. DATE 02/17/2018														
TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
09	17280 X	14891	-0-	-2389	-0-	11706	3	153	4	Y	2756	2731	0	188
						3032	9							
10	17856 X	16474	-0-	-1382	-0-	13142	3	155	4	Y	2888	2868	0	184
						3177	9							
11	16470 X	13637	-0-	-2833	-0-	10699	3	133	4	Y	2550	2529	0	198
						2805	9							
12	16151 X	12578	-0-	-3573	-0-	9696	3	139	4	Y	2494	2489	0	193
						2743	9							
01	16461 X	15285	-0-	-1176	-0-	12785	3	129	4	Y	2155	2155	0	189
						2371	9							
02	14364 X	14305	-0-	-59	-0-	11485	3	133	4	Y	2443	2450	0	182
						2687	9							
THUNDERBIRD 57-2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282767														
COMPL. DATE 01/10/2018														
TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736														
09	13710 X	11569	-0-	-2141	-0-	9842	3	1727	9	N	1570	1554	0	-0-
10	13361 X	11573	-0-	-1788	-0-	9824	3	1749	9	N	1590	1571	0	-0-
11	11850 X	10203	-0-	-1647	-0-	8599	3	1604	9	N	1458	1443	0	-0-
12	12059 X	9903	-0-	-2156	-0-	8321	3	1582	9	N	1438	1418	0	-0-
01	11966 X	9745	-0-	-2221	-0-	8146	3	1599	9	N	1454	1441	0	-0-
02	10808 X	8370	-0-	-2438	-0-	6955	3	1415	9	N	1286	1271	0	-0-
STONY LAKE 54-4-37														
WELL #: 1H RRCID -> 282770														
COMPL. DATE 05/09/2019														
TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037														
09	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	10397	3	3326	9	N	3024	2949	0	-0-
10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	6634	3	3373	9	N	3066	2983	0	-0-
11	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	4646	3	2669	9	N	2426	2365	0	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14550 X	13179	-0-	-1371	-0-	3	1	11052	3	N	1931	1914	0	17	8
						2124	9								-0-
10	14694 X	13343	-0-	-1351	-0-	4	1	11096	3	N	2039	2017	0	22	8
						2243	9								-0-
11	14220 X	12350	-0-	-1870	-0-	4	1	10155	3	N	1992	1974	0	18	8
						2191	9								-0-
12	14477 X	12596	-0-	-1881	-0-	3	1	10594	3	N	1817	1795	0	22	8
						1999	9								-0-
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	4	1	11492	3	N	1923	1907	0	16	8
						2115	9								-0-
02	12292 X	12238	-0-	-54	-0-	3	1	10418	3	N	1652	1632	0	20	8
						1817	9								-0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
09	47040 X	39874	-0-	-7166	-0-	34773	3	5101	9	Y	4637	4577	0	60	8
															-0-
10	40951 X	38738	-0-	-2213	-0-	33558	3	5180	9	Y	4709	4640	0	69	8
															-0-
11	39630 X	39245	-0-	-385	-0-	33973	3	5272	9	Y	4793	4738	0	55	8
															-0-
12	41199 X	38362	-0-	-2837	-0-	33137	3	5225	9	Y	4750	4683	0	67	8
															-0-
01	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	36651	3	5951	9	Y	5410	5362	0	48	8
															-0-
02	40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	35067	3	5347	9	Y	4861	4806	0	55	8
															-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
09	0	46247	-0-	46247	46247	40343	3	5904	9	N	5367	5262	0	105	8
															-0-
10	0	48063	-0-	48063	94310	41899	3	6164	9	N	5604	5485	0	119	8
															-0-
11	0	52575	-0-	52575	146885	46152	3	6423	9	N	5839	5733	0	106	8
															-0-
12	0	47925	-0-	47925	194810	42444	3	5481	9	N	4983	4863	0	120	8
															-0-
01	0	54301	-0-	54301	249111	47928	3	6373	9	N	5794	5705	0	89	8
															-0-
02	295951 X	46840	-0-	-249111	-0-	41714	3	5126	9	N	4660	4566	0	94	8
															-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
09	60900 X	49666	-0-	-11234	-0-	44729	3	4937	9	N	4488	4391	0	97	8
															-0-
10	61814 X	51784	-0-	-10030	-0-	46361	3	5423	9	N	4930	4819	0	111	8
															-0-
11	59010 X	47371	-0-	-11639	-0-	42422	3	4949	9	N	4499	4412	0	87	8
															-0-
12	53165 X	47240	-0-	-5925	-0-	42247	3	4993	9	N	4539	4426	0	113	8
															-0-
01	51770 X	50746	-0-	-1024	-0-	45457	3	5289	9	N	4808	4733	0	75	8
															-0-
02	47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	43012	3	4948	9	N	4498	4417	0	81	8
															-0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1	1	10036	3	N	1894	1854	0	40	8
						2083	9								-0-
10	12834 X	12400	-0-	-434	-0-	1	1	10265	3	N	1940	1892	0	48	8
						2134	9								-0-
11	12420 X	9429	-0-	-2991	-0-	1	1	7497	3	N	1755	1722	0	33	8
						1931	9								-0-
12	12834 X	8625	-0-	-4209	-0-	1	1	6736	3	N	1716	1674	0	42	8
						1888	9								-0-
01	12524 X	9459	-0-	-3065	-0-	1	1	7498	3	N	1782	1751	0	31	8
						1960	9								-0-
02	11312 X	5467	-0-	-5845	-0-	1	1	3658	3	N	1644	1608	0	36	8
						1808	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19140 X	17069	-0-	-2071	-0-	13490	3	3579	9 N	3254	3227	0	27 8	-0-
10	19344 X	18097	-0-	-1247	-0-	14323	3	3774	9 N	3431	3397	0	34 8	-0-
11	17850 X	15646	-0-	-2204	-0-	12535	3	3111	9 N	2828	2802	0	26 8	-0-
12	18414 X	17210	-0-	-1204	-0-	13132	3	4078	9 N	3707	3672	0	35 8	-0-
01	18414 X	16720	-0-	-1694	-0-	13342	3	3378	9 N	3071	3048	0	23 8	-0-
02	16352 X	15699	-0-	-653	-0-	12275	3	3424	9 N	3113	3087	0	26 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
09	40230 X	35616	-0-	-4614	-0-	34354	3	1262	9 N	1147	1105	0	42 8	-0-
10	36022 X	33235	-0-	-2787	-0-	32028	3	1207	9 N	1097	1043	0	54 8	-0-
11	36870 X	26991	-0-	-9879	-0-	26087	3	904	9 N	822	786	0	36 8	-0-
12	38099 X	18243	-0-	-19856	-0-	17683	3	560	9 N	509	472	0	37 8	-0-
01	38099 X	28368	-0-	-9731	-0-	27723	3	645	9 N	586	547	0	39 8	-0-
02	33236 X	24704	-0-	-8532	-0-	23979	3	725	9 N	659	622	0	37 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
09	14070 X	13214	-0-	-856	-0-	11641	3	1573	9 N	1430	1412	0	18 8	-0-
10	13857 X	13156	-0-	-701	-0-	11560	3	1596	9 N	1451	1429	0	22 8	-0-
11	13110 X	12132	-0-	-978	-0-	10687	3	1445	9 N	1314	1297	0	17 8	-0-
12	13640 X	12854	-0-	-786	-0-	11468	3	1386	9 N	1260	1238	0	22 8	-0-
01	13640 X	11448	-0-	-2192	-0-	9988	3	1460	9 N	1327	1312	0	15 8	-0-
02	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	11392	3	1220	9 N	1109	1093	0	16 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	653	653	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	835	835	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
09	17070 X	5353	-0-	-11717	-0-	3744	3	57	4 Y	1411	1375	0	46 8	507
						1552	9							
10	17639 X	5074	-0-	-12565	-0-	3500	3	55	4 Y	1381	1484	0	17 8	387
						1519	9							
11	13920 X	4146	-0-	-9774	-0-	2902	3	44	4 Y	1091	952	0	13 8	513
						1200	9							
12	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	4555	3	68	4 Y	1692	1727	0	48 8	430
						1861	9							
01	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	3223	3	52	4 Y	1292	1271	0	39 8	412
						1421	9							
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	3480	3	82	4 Y	1365	1348	0	2 8	427
						1502	9							
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
09	22260 X	331	-0-	-21929	-0-	300	3	31	9 N	28	16	0	12 8	-0-
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	42292	3	8885	9 N	8077	7068	0	1009 8	-0-
11	61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	50343	3	10924	9 N	9931	9719	0	212 8	-0-
12	74048 X	74048	-0-	-0-	-0-	58343	3	15705	9 N	14277	14006	0	271 8	-0-
01	78654 X	78654	-0-	-0-	-0-	59836	3	18818	9 N	17107	15815	0	1292 8	-0-
02	56654 X	56654	-0-	-0-	-0-	43783	3	12871	9 N	11701	11564	0	137 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528														
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282882	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10896	- 17419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28072	3	4309	9	N	3917	3853	0	64	8	-0-
10	32953 X	30701	-0-	-2252	-0-	-0-	-0-	26256	3	4445	9	N	4041	3968	0	73	8	-0-
11	32040 X	22766	-0-	-9274	-0-	-0-	-0-	18709	3	4057	9	N	3688	3630	0	58	8	-0-
12	33108 X	22719	-0-	-10389	-0-	-0-	-0-	18828	3	3891	9	N	3537	3467	0	70	8	-0-
01	33108 X	25550	-0-	-7558	-0-	-0-	-0-	21069	3	4481	9	N	4074	4021	0	53	8	-0-
02	29904 X	20815	-0-	-9089	-0-	-0-	-0-	17100	3	3715	9	N	3377	3320	0	57	8	-0-
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:		1H	RRCID -> 282883	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.11202	- 15525					
09	11730 X	9165	-0-	-2565	-0-	-0-	-0-	6951	3	88	4	N	1933	1778	1	19	8	328
								2126	9									
10	11501 X	9162	-0-	-2339	-0-	-0-	-0-	7295	3	74	4	N	1630	1710	1	21	8	227
								1793	9									
11	11130 X	5218	-0-	-5912	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	4	N	913	858	0	13	8	269
								1004	9									
12	11501 X	1352	-0-	-10149	-0-	-0-	-0-	564	3	37	4	N	683	514	0	200	1	233
								751	9					5	8			
01	9486 X	973	-0-	-8513	-0-	-0-	-0-	41	4	932	9	N	847	828	0			252
02	8568 X	2471	-0-	-6097	-0-	-0-	-0-	1155	3	61	4	N	1141	1170	0			223
								1255	9									
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:		1H	RRCID -> 282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11234	- 15448					
09	13830 X	2730	-0-	-11100	-0-	-0-	-0-	2189	3	541	9	N	492	412	0	80	8	-0-
10	18104 X	7807	-0-	-10297	-0-	-0-	-0-	5501	3	2306	9	N	2096	1982	0	114	8	-0-
11	17520 X	7609	-0-	-9911	-0-	-0-	-0-	5389	3	2220	9	N	2018	1959	0	59	8	-0-
12	18104 X	3481	-0-	-14623	-0-	-0-	-0-	1401	3	2080	9	N	1891	1835	0	56	8	-0-
01	12121 X	2182	-0-	-9939	-0-	-0-	-0-	161	3	2021	9	N	1837	1809	0	28	8	-0-
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5707	3	2329	9	N	2117	2081	0	36	8	-0-
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11530	- 18930					
09	30660 X	24052	-0-	-6608	-0-	-0-	-0-	20400	3	175	4	Y	3161	3052	1			263
								3477	9									
10	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24518	3	177	4	Y	3202	718	0	2573	1	154
								3522	9					20	8			
11	29370 X	20868	-0-	-8502	-0-	-0-	-0-	17553	3	139	4	Y	2887	2389	0	443	1	198
								3176	9					11	8			
12	30349 X	21950	-0-	-8399	-0-	-0-	-0-	18009	3	173	4	Y	3425	3177	0			446
								3768	9									
01	30349 X	23254	-0-	-7095	-0-	-0-	-0-	19772	3	161	4	Y	3019	3221	0			244
								3321	9									
02	25480 X	18714	-0-	-6766	-0-	-0-	-0-	15794	3	136	4	Y	2531	2474	0	3	8	298
								2784	9									
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:		1H	RRCID -> 282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10981	- 15397					
09	14640 X	13865	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	11188	3	2677	9	N	2434	2410	0	24	8	-0-
10	14849 X	13739	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	10878	3	2861	9	N	2601	2572	0	29	8	-0-
11	14430 X	13594	-0-	-836	-0-	-0-	-0-	10965	3	2629	9	N	2390	2366	0	24	8	-0-
12	14911 X	13237	-0-	-1674	-0-	-0-	-0-	10813	3	2424	9	N	2204	2174	0	30	8	-0-
01	14911 X	13455	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	11060	3	2395	9	N	2177	2158	0	19	8	-0-
02	12936 X	10680	-0-	-2256	-0-	-0-	-0-	8774	3	1906	9	N	1733	1710	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282999														
COMPL. DATE 10/27/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044														
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	
09	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	10919	3	2072	9 Y	1884	1872	0	21 8	45
10	13516 X	12114	-0-	-1402	-0-	10323	3	1791	9 Y	1628	1594	0	25 8	54
11	13080 X	8076	-0-	-5004	-0-	6500	3	1576	9 Y	1433	1446	0	12 8	29
12	13516 X	9241	-0-	-4275	-0-	7690	3	1551	9 Y	1410	1376	0	25 8	38
01	13423 X	8097	-0-	-5326	-0-	6434	3	1663	9 Y	1512	1487	0	24 8	39
02	12124 X	7244	-0-	-4880	-0-	5066	3	2178	9 Y	1980	1951	0	18 8	50
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000														
COMPL. DATE 04/06/2017														
TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
09	15720 X	11637	-0-	-4083	-0-	9748	3	1889	9 Y	1717	1684	0	26 8	41
10	15097 X	11501	-0-	-3596	-0-	9833	3	1668	9 Y	1516	1482	0	25 8	50
11	14610 X	7940	-0-	-6670	-0-	6542	3	1398	9 Y	1271	1281	0	14 8	26
12	12028 X	8476	-0-	-3552	-0-	7069	3	1407	9 Y	1279	1239	0	32 8	34
01	12028 X	9543	-0-	-2485	-0-	7924	3	1619	9 Y	1472	1436	0	32 8	38
02	10864 X	9984	-0-	-880	-0-	7816	3	2168	9 Y	1971	1933	0	27 8	49
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
09	20760 X	19089	-0-	-1671	-0-	15027	3	4062	9 N	3693	3653	0	40 8	-0-
10	21452 X	20524	-0-	-928	-0-	16399	3	4125	9 N	3750	3702	0	48 8	-0-
11	20340 X	17282	-0-	-3058	-0-	14167	3	3115	9 N	2832	2793	0	39 8	-0-
12	19716 X	18813	-0-	-903	-0-	15219	3	3594	9 N	3267	3218	0	49 8	-0-
01	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	17020	3	3937	9 N	3579	3544	0	35 8	-0-
02	18536 X	17126	-0-	-1410	-0-	13739	3	3387	9 N	3079	3042	0	37 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035														
COMPL. DATE 10/03/2017														
TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
09	0	64325	-0-	64325	64325	62188	3	2137	9 N	1943	1869	0	74 8	-0-
10	0	65650	-0-	65650	129975	62963	3	2687	9 N	2443	2355	0	88 8	-0-
11	0	59937	-0-	59937	189912	57513	3	2424	9 N	2204	2134	0	70 8	-0-
12	0	62005	-0-	62005	251917	59620	3	2385	9 N	2168	2074	0	94 8	-0-
01	0	64797	-0-	64797	316714	62238	3	2559	9 N	2326	2260	0	66 8	-0-
02	374659 X	57945	-0-	-316714	-0-	55798	3	2147	9 N	1952	1884	0	68 8	-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080														
COMPL. DATE 09/11/2021														
TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
09	46710 X	38156	-0-	-8554	-0-	34982	3	3174	9 N	2885	2837	0	48 8	-0-
10	43307 X	38037	-0-	-5270	-0-	34991	3	3046	9 N	2769	2711	0	58 8	-0-
11	38070 X	35184	-0-	-2886	-0-	32389	3	2795	9 N	2541	2495	0	46 8	-0-
12	39432 X	35553	-0-	-3879	-0-	32717	3	2836	9 N	2578	2516	0	62 8	-0-
01	39432 X	34553	-0-	-4879	-0-	31789	3	2764	9 N	2513	2474	0	39 8	-0-
02	35616 X	29381	-0-	-6235	-0-	27102	3	2279	9 N	2072	2030	0	42 8	-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091														
COMPL. DATE 07/18/2017														
TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
09	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	1 1	5107	3 N	1330	1228	0	54 8	615	
						54 4	1463	9						
10	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	2 1	10474	3 N	2930	2892	0	90 8	563	
						128 4	3223	9						
11	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	2 1	8979	3 N	2805	2831	0	53 8	484	
						112 4	3086	9						
12	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	2 1	6926	3 N	1974	1806	0	77 8	575	
						80 4	2171	9						
01	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	2 1	10810	3 N	3409	3337	0	80 8	567	
						136 4	3750	9						
02	12488 X	10331	-0-	-2157	-0-	2 1	7039	3 N	2854	2738	0		683	
						151 4	3139	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	12458 3	2955 9	N	2686	2639 0	47 8	-0-		
10	15438 X	13101	-0-	-2337	-0-	9948 3	3153 9	N	2866	2811 0	55 8	-0-		
11	15720 X	11349	-0-	-4371	-0-	8612 3	2737 9	N	2488	2446 0	42 8	-0-		
12	16244 X	10481	-0-	-5763	-0-	9141 3	1340 9	N	1218	1141 0	77 8	-0-		
01	16244 X	16145	-0-	-99	-0-	13069 3	3076 9	N	2796	2757 0	39 8	-0-		
02	14392 X	13244	-0-	-1148	-0-	10265 3	2979 9	N	2708	2668 0	40 8	-0-		
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
09	25860 X	24408	-0-	-1452	-0-	20473 3	3935 9	N	3577	3534 0	43 8	-0-		
10	26474 X	24558	-0-	-1916	-0-	20723 3	3835 9	N	3486	3433 0	53 8	-0-		
11	25440 X	16119	-0-	-9321	-0-	13415 3	2704 9	N	2458	2423 0	35 8	-0-		
12	26288 X	18930	-0-	-7358	-0-	15549 3	3381 9	N	3074	3020 0	54 8	-0-		
01	26288 X	18600	-0-	-7688	-0-	15684 3	2916 9	N	2651	2617 0	34 8	-0-		
02	22792 X	18338	-0-	-4454	-0-	15400 3	2938 9	N	2671	2630 0	41 8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
09	32850 X	26391	-0-	-6459	-0-	21192 3	5199 9	N	4726	4695 0	31 8	-0-		
10	32178 X	25963	-0-	-6215	-0-	20844 3	5119 9	N	4654	4620 0	34 8	-0-		
11	27990 X	26558	-0-	-1432	-0-	21610 3	4948 9	N	4498	4473 0	25 8	-0-		
12	28923 X	21991	-0-	-6932	-0-	18075 3	3916 9	N	3560	3524 0	36 8	-0-		
01	27838 X	27005	-0-	-833	-0-	22058 3	4947 9	N	4497	4450 0	47 8	-0-		
02	24780 X	12669	-0-	-12111	-0-	9781 3	2888 9	N	2625	2601 0	24 8	-0-		
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
09	19050 X	16879	-0-	-2171	-0-	14028 3	2851 9	Y	2592	2665 0		124		
10	19685 X	15209	-0-	-4476	-0-	12340 3	2869 9	Y	2608	2570 0	15 8	147		
11	19050 X	14118	-0-	-4932	-0-	11742 3	2376 9	Y	2160	2151 0	28 8	128		
12	19437 X	15522	-0-	-3915	-0-	12622 3	2900 9	Y	2636	2552 0		210		
01	17949 X	17387	-0-	-562	-0-	14658 3	2729 9	Y	2481	2554 0	2 8	137		
02	15764 X	15732	-0-	-32	-0-	13262 3	2470 9	Y	2245	2235 0		147		
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	150	-0-	150	150	5 3	145 9	Y	132	89 0	43 8	-0-		
11	0	3817	-0-	3817	3967	2968 3	849 9	Y	772	700 0	72 8	-0-		
12	0	1649	-0-	1649	5616	1002 3	647 9	Y	588	508 0	80 8	-0-		
01	0	5382	-0-	5382	10998	4337 3	1045 9	Y	950	884 0	66 8	-0-		
02	17824 X	6826	-0-	-10998	-0-	5505 3	1321 9	Y	1201	1122 0	79 8	-0-		
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
09	17340 X	15018	-0-	-2322	-0-	13228 3	1790 9	N	1627	1604 0	23 8	-0-		
10	16740 X	16453	-0-	-287	-0-	14607 3	1846 9	N	1678	1650 0	28 8	-0-		
11	14850 X	13835	-0-	-1015	-0-	12129 3	1706 9	N	1551	1529 0	22 8	-0-		
12	15531 X	12678	-0-	-2853	-0-	10995 3	1683 9	N	1530	1502 0	28 8	-0-		
01	16461 X	14846	-0-	-1615	-0-	13177 3	1669 9	N	1517	1498 0	19 8	-0-		
02	14868 X	12605	-0-	-2263	-0-	11187 3	1418 9	N	1289	1269 0	20 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
09	42810 X	38804	-0-	-4006	-0-	34599 3	4205 9	N	3823	3780 0	43 8	-0-		
10	44237 X	38778	-0-	-5459	-0-	34683 3	4095 9	N	3723	3672 0	51 8	-0-		
11	40410 X	33099	-0-	-7311	-0-	29570 3	3529 9	N	3208	3170 0	38 8	-0-		
12	40083 X	29989	-0-	-10094	-0-	26945 3	3044 9	N	2767	2724 0	43 8	-0-		
01	40083 X	37292	-0-	-2791	-0-	33270 3	4022 9	N	3656	3619 0	37 8	-0-		
02	36204 X	30962	-0-	-5242	-0-	27616 3	3346 9	N	3042	3004 0	38 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528															
GOLEM 56-3-3			WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10684	-	15438				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	27930	X	26091	-0-	-1839	-0-		21923	3	146	4	Y		3656	3560	0	50	8	429	
								4022	9											
10	28861	X	24079	-0-	-4782	-0-		20207	3	136	4	Y		3396	3324	0	59	8	442	
								3736	9											
11	27930	X	19003	-0-	-8927	-0-		16120	3	101	4	Y		2529	2471	0	40	8	460	
								2782	9											
12	27621	X	19854	-0-	-7767	-0-		16943	3	102	4	Y		2554	2568	0	50	8	396	
								2809	9											
01	27621	X	25854	-0-	-1767	-0-		21663	3	147	4	Y		3676	3572	0	43	8	457	
								4044	9											
02	24360	X	22108	-0-	-2252	-0-		19319	3	137	4	Y		2411	2308	0	40	8	520	
								2652	9											

GORGON 57-1-33			WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10416	-	14155				
09	15300	X	12426	-0-	-2874	-0-		10728	3	1698	9	Y		1544	1524	0	20	8	-0-	
10	15810	X	13835	-0-	-1975	-0-		11864	3	1971	9	Y		1792	1766	0	26	8	-0-	
11	14160	X	13163	-0-	-997	-0-		11384	3	1779	9	Y		1617	1595	0	22	8	-0-	
12	14632	X	12729	-0-	-1903	-0-		11009	3	1720	9	Y		1564	1538	0	26	8	-0-	
01	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-		12237	3	1885	9	Y		1714	1694	0	20	8	-0-	
02	12488	X	12141	-0-	-347	-0-		10439	3	1702	9	Y		1547	1526	0	21	8	-0-	

SKYHAWK 57-1-28 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	-	14646				
09	17970	X	14494	-0-	-3476	-0-		12226	3	2268	9	Y		2062	2023	0	39	8	-0-	
10	18569	X	14509	-0-	-4060	-0-		12274	3	2235	9	Y		2032	1989	0	43	8	-0-	
11	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-		10704	3	2251	9	Y		2046	2013	0	33	8	-0-	
12	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-		12713	3	2606	9	Y		2369	2325	0	44	8	-0-	
01	14973	X	12326	-0-	-2647	-0-		10115	3	2211	9	Y		2010	1986	0	24	8	-0-	
02	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-		11352	3	2421	9	Y		2201	2171	0	30	8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	-	17150				
09	41451	X	41451	-0-	-0-	-0-		38152	3	3299	9	Y		2999	2845	0	54	8	265	
10	43953	X	43953	-0-	-0-	-0-		40864	3	3089	9	Y		2808	2875	0	77	8	121	
11	50340	X	32756	-0-	-17584	-0-		30358	3	2398	9	Y		2180	2001	0	54	8	246	
12	52018	X	38358	-0-	-13660	-0-		34814	3	3544	9	Y		3222	3024	0	82	8	362	
01	52018	X	40230	-0-	-11788	-0-		37193	3	3037	9	Y		2761	2840	0	46	8	237	
02	39704	X	33909	-0-	-5795	-0-		31052	3	2857	9	Y		2597	2530	0	53	8	251	

WILLIAMSBURG 54-4-5			WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	-	15507				
09	16980	X	15395	-0-	-1585	-0-		11989	3	3406	9	N		3096	3073	0	23	8	-0-	
10	18259	X	18142	-0-	-117	-0-		14295	3	3847	9	N		3497	3462	0	35	8	-0-	
11	17670	X	10346	-0-	-7324	-0-		8217	3	2129	9	N		1935	1911	0	24	8	-0-	
12	18259	X	14313	-0-	-3946	-0-		11215	3	3098	9	N		2816	2784	0	32	8	-0-	
01	18135	X	10282	-0-	-7853	-0-		8140	3	2142	9	N		1947	1933	0	14	8	-0-	
02	16380	X	12510	-0-	-3870	-0-		9880	3	2630	9	N		2391	2368	0	23	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0		27227	-0-	27227	27227	22188 3	177 4	N	4420	4496 1			395
10	0		30802	-0-	30802	58029	4862 9	191 4	N	4769	4852 1			312
11	0		28673	-0-	28673	86702	25365 3	187 4	N	4682	4688 1	2 8		304
12	0		26468	-0-	26468	113170	5246 9	163 4	N	4078	4027 1			355
01	0		26101	-0-	26101	139271	23336 3	160 4	N	3999	4077 1	2 8		275
02	162636 X		23365	-0-	-139271	-0-	5150 9	211 4	N	3983	3904 1	9 8		345
							21819 3							
							4486 9							
							21542 3							
							4399 9							
							18773 2							
							4381 9							
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
09	28920 X		28527	-0-	-393	-0-	21951 3	6576 9	N	5978	5949 0	55 8		144
10	29884 X		27160	-0-	-2724	-0-	21513 3	5647 9	N	5134	5054 0	53 8		171
11	28920 X		26042	-0-	-2878	-0-	19678 3	6364 9	N	5785	5801 0	36 8		119
12	29481 X		19025	-0-	-10456	-0-	14526 3	4499 9	N	4090	4047 0	51 8		111
01	29481 X		10741	-0-	-18740	-0-	8500 3	2241 9	N	2037	1953 0	145 8		50
02	26628 X		12529	-0-	-14099	-0-	10050 3	2479 9	N	2254	2127 0	123 8		54
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
09	21957 X		21957	-0-	-0-	-0-	19410 3	2547 9	N	2315	2268 0	47 8		-0-
10	22735 X		22735	-0-	-0-	-0-	20095 3	2640 9	N	2400	2348 0	52 8		-0-
11	23402 X		23402	-0-	-0-	-0-	20730 3	2672 9	N	2429	2385 0	44 8		-0-
12	22692 X		20628	-0-	-2064	-0-	18432 3	2196 9	N	1996	1947 0	49 8		-0-
01	23288 X		23288	-0-	-0-	-0-	20649 3	2639 9	N	2399	2363 0	36 8		-0-
02	21840 X		20079	-0-	-1761	-0-	17759 3	2320 9	N	2109	2068 0	41 8		-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
09	0		13834	-0-	13834	13834	11908 3	1926 9	N	1751	1734 0	17 8		-0-
10	0		14395	-0-	14395	28229	12759 3	1636 9	N	1487	1467 0	20 8		-0-
11	0		14497	-0-	14497	42726	12605 3	1892 9	N	1720	1704 0	16 8		-0-
12	0		11744	-0-	11744	54470	10123 3	1621 9	N	1474	1457 0	17 8		-0-
01	0		12869	-0-	12869	67339	10976 3	1893 9	N	1721	1708 0	13 8		-0-
02	79921 X		12582	-0-	-67339	-0-	10893 3	1689 9	N	1535	1521 0	14 8		-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
09	19260 X		18336	-0-	-924	-0-	16055 3	2281 9	N	2074	2050 0	24 8		-0-
10	19902 X		19428	-0-	-474	-0-	17000 3	2428 9	N	2207	2177 0	30 8		-0-
11	17700 X		16516	-0-	-1184	-0-	14379 3	2137 9	N	1943	1920 0	23 8		-0-
12	18941 X		16607	-0-	-2334	-0-	14481 3	2126 9	N	1933	1903 0	30 8		-0-
01	19437 X		18400	-0-	-1037	-0-	16175 3	2225 9	N	2023	2001 0	22 8		-0-
02	17556 X		17467	-0-	-89	-0-	15699 3	1768 9	N	1607	1581 0	26 8		-0-
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
09	900 X		155	-0-	-745	-0-	143 3	12 9	N	11	11 8			-0-
10	930 X		213	-0-	-717	-0-	205 3	8 9	N	7	7 8			-0-
11	1020 X		70	-0-	-950	-0-	67 3	3 9	N	3	3 8			-0-
12	1054 X		100	-0-	-954	-0-	98 3	2 9	N	2	2 8			-0-
01	1054 X		-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-			N	1	1 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
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	EOM BALANCE
09	24720 X	20451	-0-	-4269	-0-	18061	3	2390	9	N	2173	2143	0	-0-
10	25544 X	22116	-0-	-3428	-0-	19578	3	2538	9	N	2307	2273	0	-0-
11	24720 X	19573	-0-	-5147	-0-	17234	3	2339	9	N	2126	2099	0	-0-
12	22661 X	19565	-0-	-3096	-0-	17254	3	2311	9	N	2101	2066	0	-0-
01	22661 X	22214	-0-	-447	-0-	19630	3	2584	9	N	2349	2323	0	-0-
02	19964 X	19014	-0-	-950	-0-	16869	3	2145	9	N	1950	1923	0	-0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
09	29490 X	2428	-0-	-27062	-0-	779	3	1649	9	N	1499	1433	0	-0-
10	30473 X	4352	-0-	-26121	-0-	2670	3	1682	9	N	1529	1460	0	-0-
11	6390 X	6213	-0-	-177	-0-	4761	3	1452	9	N	1320	1263	0	-0-
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	4851	3	1922	9	N	1747	1679	0	-0-
01	4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	1702	3	1816	9	N	1651	1610	0	-0-
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	4161	3	1739	9	N	1581	1541	0	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
09	0	41933	-0-	41933	41933	36882	3	5051	9	N	4592	4539	0	-0-
10	0	40688	-0-	40688	82621	36233	3	4455	9	N	4050	3990	0	-0-
11	0	31905	-0-	31905	114526	28557	3	3348	9	N	3044	3003	0	-0-
12	0	43216	-0-	43216	157742	39984	3	3232	9	N	2938	2885	0	-0-
01	0	38038	-0-	38038	195780	33929	3	4109	9	N	3735	3691	0	-0-
02	228836 X	33056	-0-	-195780	-0-	29785	3	3271	9	N	2974	2928	0	-0-
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
09	21270 X	16452	-0-	-4818	-0-	13504	3	2948	9	N	2680	2649	0	-0-
10	21979 X	17604	-0-	-4375	-0-	14440	3	3164	9	N	2876	2837	0	-0-
11	21000 X	18192	-0-	-2808	-0-	15168	3	3024	9	N	2749	2715	0	-0-
12	20832 X	17251	-0-	-3581	-0-	14498	3	2753	9	N	2503	2463	0	-0-
01	19809 X	17736	-0-	-2073	-0-	14945	3	2791	9	N	2537	2510	0	-0-
02	16968 X	13148	-0-	-3820	-0-	10966	3	2182	9	N	1984	1958	0	-0-
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
09	27600 X	25675	-0-	-1925	-0-	21884	3	3791	9	N	3446	3406	0	-0-
10	28520 X	22011	-0-	-6509	-0-	18485	3	3526	9	N	3205	3161	0	-0-
11	26880 X	21014	-0-	-5866	-0-	17779	3	3235	9	N	2941	2904	0	-0-
12	26660 X	22742	-0-	-3918	-0-	19523	3	3219	9	N	2926	2878	0	-0-
01	26536 X	23666	-0-	-2870	-0-	20125	3	3541	9	N	3219	3187	0	-0-
02	23968 X	19705	-0-	-4263	-0-	16764	3	2941	9	N	2674	2641	0	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
09	26070 X	14772	-0-	-11298	-0-	11294	3	3478	9	N	3162	3144	0	-0-
10	23560 X	18127	-0-	-5433	-0-	14276	3	3851	9	N	3501	3477	0	-0-
11	22440 X	17598	-0-	-4842	-0-	13751	3	3847	9	N	3497	3477	0	-0-
12	19561 X	13745	-0-	-5816	-0-	10945	3	2800	9	N	2545	2523	0	-0-
01	18135 X	15185	-0-	-2950	-0-	12113	3	3072	9	N	2793	2777	0	-0-
02	16436 X	15064	-0-	-1372	-0-	11901	3	3163	9	N	2875	2854	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
09	27035 X	27035	-0-	-0-	-0-	20863	3	6172	9	Y	5611	5564	0	135
10	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	21289	3	5650	9	Y	5136	5050	0	171
11	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	16886	3	5536	9	Y	5033	5073	0	103
12	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	16405	3	4579	9	Y	4163	4102	0	113
01	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	23450	3	6112	9	Y	5556	5461	0	145
02	25228 X	16044	-0-	-9184	-0-	10461	3	5583	9	Y	5075	5058	0	128

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
STAGGERWING 57-3-35																			
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	22770 X	20412	-0-	-2358	-0-	17810	3	2602	9	N	2365	2326	0	39 8	-0-				
10	26474 X	17628	-0-	-8846	-0-	15414	3	2214	9	N	2013	1972	0	41 8	-0-				
11	25620 X	18243	-0-	-7377	-0-	15668	3	2575	9	N	2341	2300	0	41 8	-0-				
12	26474 X	16843	-0-	-9631	-0-	14731	3	2112	9	N	1920	1868	0	52 8	-0-				
01	23808 X	16742	-0-	-7066	-0-	14484	3	2258	9	N	2053	2018	0	35 8	-0-				
02	19040 X	13838	-0-	-5202	-0-	12090	3	1748	9	N	1589	1558	0	31 8	-0-				
SPIRIT 57-3-29															WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710				
09	31170 X	16706	-0-	-14464	-0-	15763	3	943	9	N	857	817	0	40 8	-0-				
10	30690 X	16300	-0-	-14390	-0-	15401	3	899	9	N	817	780	0	37 8	-0-				
11	27630 X	15429	-0-	-12201	-0-	14541	3	888	9	N	807	780	0	27 8	-0-				
12	22816 X	12467	-0-	-10349	-0-	11727	3	740	9	N	673	647	0	26 8	-0-				
01	22816 X	17042	-0-	-5774	-0-	16024	3	1018	9	Y	925	903	0	22 8	-0-				
02	15596 X	14575	-0-	-1021	-0-	13672	3	903	9	Y	821	799	0	22 8	-0-				
RUCK UNIT 3-17															WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269				
09	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	20650	3	5639	9	Y	5126	5217	0		244				
10	25885 X	22225	-0-	-3660	-0-	17324	3	4901	9	Y	4455	4426	0	21 8	252				
11	25050 X	24720	-0-	-330	-0-	20352	3	4368	9	Y	3971	3949	0	38 8	236				
12	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	21458	3	4848	9	Y	4407	4289	0	3 8	351				
01	25885 X	23703	-0-	-2182	-0-	19385	3	4318	9	Y	3925	4060	0		216				
02	24528 X	20046	-0-	-4482	-0-	15966	3	4080	9	Y	3709	3682	0		243				
LEXINGTON 55-4-41 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966				
09	33720 X	23557	-0-	-10163	-0-	21445	3	2112	9	N	1920	1892	0	28 8	-0-				
10	29450 X	24520	-0-	-4930	-0-	22388	3	2132	9	N	1938	1903	0	35 8	-0-				
11	28500 X	21505	-0-	-6995	-0-	19874	3	1631	9	N	1483	1456	0	27 8	-0-				
12	29450 X	25570	-0-	-3880	-0-	24307	3	1263	9	N	1148	1103	0	45 8	-0-				
01	26226 X	24140	-0-	-2086	-0-	22130	3	2010	9	Y	1827	1805	0	22 8	-0-				
02	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	36744	3	2333	9	Y	2121	2090	0	31 8	-0-				
SUPERBOLT 57-3-25															WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402				
09	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	11687	3	2180	9	N	1982	1947	0	35 8	-0-				
10	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	10862	3	1942	9	N	1765	1727	0	38 8	-0-				
11	12990 X	10471	-0-	-2519	-0-	8716	3	1755	9	N	1595	1576	0	19 8	-0-				
12	14322 X	2556	-0-	-11766	-0-	2110	3	446	9	N	405	399	0	6 8	-0-				
01	14322 X	8238	-0-	-6084	-0-	5975	3	2263	9	N	2057	2040	0	17 8	-0-				
02	12936 X	-0-	-0-	-12936	-0-					N	3	3	0		-0-				
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862				
09	27450 X	26835	-0-	-615	-0-	20699	3	6136	9	N	5578	5543	0	35 8	-0-				
10	25265 X	24653	-0-	-612	-0-	18382	3	6271	9	N	5701	5666	0	35 8	-0-				
11	25320 X	21335	-0-	-3985	-0-	15747	3	5588	9	N	5080	5056	0	24 8	-0-				
12	27745 X	9455	-0-	-18290	-0-	6291	3	3164	9	N	2876	2846	0	30 8	-0-				
01	27745 X	9167	-0-	-18578	-0-	5436	3	3731	9	N	3392	3344	0	48 8	-0-				
02	25060 X	7128	-0-	-17932	-0-	4438	3	2690	9	N	2445	2401	0	44 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15300 X	13827	-0-	-1473	-0-	10614 3	140 4	N	2794	2787 0				382
10	15593 X	14442	-0-	-1151	-0-	3073 9								
11	13860 X	12628	-0-	-1232	-0-	11228 3	139 4	N	2795	2791 0	2 8			384
12	14291 X	11854	-0-	-2437	-0-	3075 9								
01	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	9685 3	126 4	N	2561	2565 0				380
02	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	2817 9								
						8848 3	126 4	N	2618	2599 0	4 8			395
						2880 9								
						11784 3	136 4	N	2840	2744 0				491
						3124 9								
						11536 3	136 4	N	2531	2725 0	14 8			283
						2784 9								
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
09	0	12637	-0-	12637	12637	9786 3	2851 9	N	2592	2568 0	24 8			-0-
10	0	12633	-0-	12633	25270	9789 3	2844 9	N	2585	2554 0	31 8			-0-
11	0	11468	-0-	11468	36738	8926 3	2542 9	N	2311	2287 0	24 8			-0-
12	0	10151	-0-	10151	46889	8218 3	1933 9	N	1757	1712 0	45 8			-0-
01	0	6663	-0-	6663	53552	5912 3	751 9	N	683	641 0	42 8			-0-
02	62604 X	9052	-0-	-53552	-0-	7723 3	1329 9	N	1208	1173 0	35 8			-0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
09	15510 X	11515	-0-	-3995	-0-	9663 3	1852 9	N	1684	1666 0	18 8			-0-
10	15903 X	13925	-0-	-1978	-0-	11712 3	2213 9	N	2012	1986 0	26 8			-0-
11	15390 X	13994	-0-	-1396	-0-	11764 3	2230 9	N	2027	2004 0	23 8			-0-
12	14508 X	10767	-0-	-3741	-0-	9072 3	1695 9	N	1541	1518 0	23 8			-0-
01	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	12275 3	2281 9	N	2074	2053 0	21 8			-0-
02	13048 X	12243	-0-	-805	-0-	10317 3	1926 9	N	1751	1730 0	21 8			-0-
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
09	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	2 1	8977 3	N	3394	3340 0	54 8			-0-
10	11005 X	1284	-0-	-9721	-0-	3733 9								
11	11460 X	10122	-0-	-1338	-0-	1000 3	284 9	N	258	256 0	2 8			-0-
12	13144 X	8848	-0-	-4296	-0-	1 1	7363 3	N	2507	2471 0	36 8			-0-
01	13144 X	3672	-0-	-9472	-0-	2758 9								
02	11872 X	4349	-0-	-7523	-0-	1 1	5763 3	N	2804	2754 0	50 8			-0-
						3084 9								
						2720 3	952 9	N	865	857 0	8 8			-0-
						1 1	2664 3	N	1531	1510 0	21 8			-0-
						1684 9								
GRENDLE 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
09	29280 X	28057	-0-	-1223	-0-	23843 3	4214 9	N	3831	3776 0	55 8			-0-
10	30256 X	27693	-0-	-2563	-0-	23540 3	4153 9	N	3775	3710 0	65 8			-0-
11	29280 X	24091	-0-	-5189	-0-	20265 3	3826 9	N	3478	3426 0	52 8			-0-
12	28985 X	23689	-0-	-5296	-0-	19721 3	3968 9	N	3607	3539 0	68 8			-0-
01	28985 X	25425	-0-	-3560	-0-	21322 3	4103 9	N	3730	3683 0	47 8			-0-
02	26180 X	20100	-0-	-6080	-0-	16892 3	3208 9	N	2916	2868 0	48 8			-0-
SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
09	27450 X	21313	-0-	-6137	-0-	17442 3	3871 9	N	3519	3474 0	45 8			-0-
10	24428 X	21096	-0-	-3332	-0-	17051 3	4045 9	N	3677	3622 0	55 8			-0-
11	22770 X	17884	-0-	-4886	-0-	14396 3	3488 9	N	3171	3129 0	42 8			-0-
12	23188 X	18406	-0-	-4782	-0-	14662 3	3744 9	N	3404	3347 0	57 8			-0-
01	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	15124 3	3708 9	N	3371	3334 0	37 8			-0-
02	19880 X	15619	-0-	-4261	-0-	12554 3	3065 9	N	2786	2746 0	40 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283338																
COMPL. DATE 10/31/2017																
TOTAL DEPTH 10634																
PERF.11236																
- 18660																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283364																
COMPL. DATE 01/16/2018																
TOTAL DEPTH 10119																
PERF.10385																
- 14071																
09	13170 X	12374	-0-	-796	-0-	10011	3	2363	9	N	2148	2121	0	27	8	-0-
10	13609 X	12166	-0-	-1443	-0-	9872	3	2294	9	N	2085	2054	0	31	8	-0-
11	12180 X	11573	-0-	-607	-0-	9360	3	2213	9	N	2012	1985	0	27	8	-0-
12	12772 X	11867	-0-	-905	-0-	9482	3	2385	9	N	2168	2131	0	37	8	-0-
01	12772 X	10766	-0-	-2006	-0-	8505	3	2261	9	N	2055	2031	0	24	8	-0-
02	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	10387	3	2294	9	N	2085	2054	0	31	8	-0-
VELOCITY 56-2-17																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283384																
COMPL. DATE 05/30/2018																
TOTAL DEPTH 10401																
PERF.10748																
- 15108																
09	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	15100	3	2450	9	N	2227	2196	0	31	8	-0-
10	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	14696	3	2456	9	N	2233	2196	0	37	8	-0-
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	13603	3	2287	9	N	2079	2048	0	31	8	-0-
12	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	14523	3	2382	9	N	2165	2124	0	41	8	-0-
01	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	11353	3	2243	9	N	2039	2013	0	26	8	-0-
02	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	13266	3	2008	9	N	1825	1795	0	30	8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283393																
COMPL. DATE 07/08/2017																
TOTAL DEPTH 11613																
PERF.11859																
- 21420																
09	37950 X	25795	-0-	-12155	-0-	20957	3	4838	9	N	4398	4362	0	36	8	-0-
10	37882 X	16056	-0-	-21826	-0-	13058	3	2998	9	N	2725	2689	0	36	8	-0-
11	33720 X	5386	-0-	-28334	-0-	4113	3	1273	9	N	1157	1133	0	24	8	-0-
12	30969 X	-0-	-0-	-30969	-0-					N	617	580	0	37	8	-0-
01	30318 X	19696	-0-	-10622	-0-	15745	3	3951	9	N	3592	3522	0	70	8	-0-
02	24080 X	17255	-0-	-6825	-0-	13674	3	3581	9	N	3255	3212	0	43	8	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283394																
COMPL. DATE 08/16/2019																
TOTAL DEPTH 10714																
PERF.10881																
- 15130																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	441	-0-	441	441	17	3	424	9	N	385	385	0			-0-
01	0	414	-0-	414	855	16	3	398	9	N	362	362	0			-0-
02	855 X	-0-	-0-	-855	-0-						N	-0-				-0-
GROWLER 56-3-23																
WELL #: 1H																
RRCID -> 283399																
COMPL. DATE 01/09/2018																
TOTAL DEPTH 10341																
PERF.10667																
- 14813																
09	23250 X	19984	-0-	-3266	-0-	16834	3	3150	9	N	2864	2837	0	27	8	-0-
10	22134 X	19788	-0-	-2346	-0-	16644	3	3144	9	N	2858	2829	0	29	8	-0-
11	21090 X	19967	-0-	-1123	-0-	16943	3	3024	9	N	2749	2725	0	24	8	-0-
12	21793 X	15860	-0-	-5933	-0-	13934	3	1926	9	N	1751	1728	0	23	8	-0-
01	20646 X	15207	-0-	-5439	-0-	13062	3	2145	9	N	1950	1933	0	17	8	-0-
02	18648 X	16949	-0-	-1699	-0-	14372	3	2577	9	N	2343	2318	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411														
COMPL. DATE 01/21/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	C M	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	EOM BALANCE
09	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	14486	3	163	4	N	2571	2524	0	296
10	18414 X	16376	-0-	-2038	-0-	2828	9	149	4	N	2344	2327	0	313
11	17820 X	15640	-0-	-2180	-0-	13649	3	120	4	N	2148	2160	0	301
12	18414 X	13511	-0-	-4903	-0-	2578	9	131	4	N	2194	2168	0	312
01	18073 X	13267	-0-	-4806	-0-	13157	3	114	4	N	2056	2103	0	253
02	16324 X	15613	-0-	-711	-0-	2363	9	133	4	N	2327	2241	0	323
						10967	3							
						2413	9							
						10891	3							
						2262	9							
						12920	3							
						2560	9							
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413														
COMPL. DATE 09/09/2018														
TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
09	0	14102	-0-	14102	14102	11288	3	2814	9	N	2558	2536	0	-0-
10	0	13481	-0-	13481	27583	10884	3	2597	9	N	2361	2256	0	-0-
11	0	2645	-0-	2645	30228	1174	3	1471	9	N	1337	1325	0	-0-
12	0	8404	-0-	8404	38632	6054	3	2350	9	N	2136	2111	0	-0-
01	0	12115	-0-	12115	50747	9356	3	2759	9	N	2508	2383	0	-0-
02	62570 X	11823	-0-	-50747	-0-	9327	3	2496	9	N	2269	2247	0	-0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417														
COMPL. DATE 10/04/2017														
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	311	0	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	756	0	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	515	0	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	614	608	0	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	553	0	4
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1173	3	298	9	Y	271	257	0	-0-
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
09	20820 X	15782	-0-	-5038	-0-	13396	3	2386	9	N	2169	2132	0	-0-
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	18534	3	3127	9	N	2843	2781	0	-0-
11	20820 X	19850	-0-	-970	-0-	17137	3	2713	9	N	2466	2415	0	-0-
12	21266 X	15154	-0-	-6112	-0-	12689	3	2465	9	N	2241	2193	0	-0-
01	21669 X	15111	-0-	-6558	-0-	12335	3	2776	9	N	2524	2496	0	-0-
02	19572 X	13611	-0-	-5961	-0-	11426	3	2185	9	N	1986	1948	0	-0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
09	24270 X	22773	-0-	-1497	-0-	18902	3	3871	9	N	3519	3469	0	-0-
10	25079 X	22855	-0-	-2224	-0-	19006	3	3849	9	N	3499	3440	0	-0-
11	23550 X	20364	-0-	-3186	-0-	17051	3	3313	9	N	3012	2965	0	-0-
12	23529 X	20237	-0-	-3292	-0-	16854	3	3383	9	N	3075	3013	0	-0-
01	23529 X	20939	-0-	-2590	-0-	17409	3	3530	9	N	3209	3167	0	-0-
02	21252 X	17688	-0-	-3564	-0-	14990	3	2698	9	N	2453	2409	0	-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425														
COMPL. DATE 04/12/2019														
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
09	35250 X	33108	-0-	-2142	-0-	30512	3	2596	9	N	2360	2318	0	-0-
10	37324 X	31947	-0-	-5377	-0-	29504	3	2443	9	N	2221	2172	0	-0-
11	36120 X	29745	-0-	-6375	-0-	27439	3	2306	9	N	2096	2055	0	-0-
12	37324 X	27967	-0-	-9357	-0-	25937	3	2030	9	N	1845	1798	0	-0-
01	35650 X	29184	-0-	-6466	-0-	27193	3	1991	9	N	1810	1775	0	-0-
02	30912 X	28647	-0-	-2265	-0-	26289	3	2358	9	N	2144	2105	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
SILENT ROGUE 57-3-17				WELL #:	1H	RRCID	->	283426	COMPL.	DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312	- 14923
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0		5197	-0-	5197	5197	4616	3	581	9	N	528	520	0	8	8	-0-
10	0		5455	-0-	5455	10652	4892	3	563	9	N	512	502	0	10	8	-0-
11	0		3991	-0-	3991	14643	3531	3	460	9	N	418	409	0	9	8	-0-
12	0		5646	-0-	5646	20289	4956	3	690	9	N	627	612	0	15	8	-0-
01	0		4580	-0-	4580	24869	4051	3	529	9	N	481	474	0	7	8	-0-
02	29380	X	4511	-0-	-24869	-0-	3977	3	534	9	N	485	476	0	9	8	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	283469	COMPL.	DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11082	- 18515
09	32160	X	15617	-0-	-16543	-0-	11324	3	4293	9	Y	3903	3859	0	44	8	-0-
10	33232	X	16466	-0-	-16766	-0-	12206	3	4260	9	Y	3873	3823	0	50	8	-0-
11	15000	X	13497	-0-	-1503	-0-	10050	3	3447	9	Y	3134	3100	0	34	8	-0-
12	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	12543	3	4489	9	Y	4081	4029	0	52	8	-0-
01	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	15159	3	4700	9	Y	4273	4236	0	37	8	-0-
02	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	15505	3	4730	9	Y	4300	4256	0	44	8	-0-
SILVERTIP UNIT Z				WELL #:	1H	RRCID <th>-></th> <th>283504</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE</th> <th>09/20/2017</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>12902</th> <th>PERF.</th> <th>N/A</th> <th></th>	->	283504	COMPL.	DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID <th>-></th> <th>283513</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE</th> <th>02/06/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10538</th> <th>PERF.</th> <th>10990</th> <th>- 14931</th>	->	283513	COMPL.	DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990	- 14931
09	18900	X	15869	-0-	-3031	-0-	4	1	13600	3	N	2059	2036	0	23	8	-0-
							2265	9									
10	19530	X	15748	-0-	-3782	-0-	4	1	13441	3	N	2094	2065	0	29	8	-0-
							2303	9									
11	18900	X	8162	-0-	-10738	-0-	4	1	6029	3	N	1935	1912	0	23	8	-0-
							2129	9									
12	18073	X	16878	-0-	-1195	-0-	3	1	14579	3	N	2087	2057	0	30	8	-0-
							2296	9									
01	16616	X	16473	-0-	-143	-0-	4	1	14124	3	N	2132	2111	0	21	8	-0-
							2345	9									
02	14812	X	14592	-0-	-220	-0-	3	1	12701	3	N	1716	1693	0	23	8	-0-
							1888	9									
ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID <th>-></th> <th>283526</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE</th> <th>12/02/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10309</th> <th>PERF.</th> <th>10612</th> <th>- 14906</th>	->	283526	COMPL.	DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612	- 14906
09	20310	X	18743	-0-	-1567	-0-	14771	3	3972	9	N	3611	3579	0	32	8	-0-
10	20987	X	17649	-0-	-3338	-0-	13654	3	3995	9	N	3632	3483	0	149	8	-0-
11	20310	X	16317	-0-	-3993	-0-	12893	3	3424	9	N	3113	3084	0	29	8	-0-
12	20243	X	13514	-0-	-6729	-0-	10589	3	2925	9	N	2659	2627	0	32	8	-0-
01	19375	X	14775	-0-	-4600	-0-	11498	3	3277	9	N	2979	2825	0	154	8	-0-
02	17500	X	14892	-0-	-2608	-0-	11768	3	3124	9	N	2840	2811	0	29	8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID <th>-></th> <th>283563</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE</th> <th>12/19/2017</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10631</th> <th>PERF.</th> <th>10863</th> <th>- 17834</th>	->	283563	COMPL.	DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863	- 17834
09	0		33431	-0-	33431	33431	28129	3	5302	9	N	4820	4761	0	59	8	-0-
10	0		32361	-0-	32361	65792	27178	3	5183	9	N	4712	4643	0	69	8	-0-
11	0		27134	-0-	27134	92926	22647	3	4487	9	N	4079	4029	0	50	8	-0-
12	0		28511	-0-	28511	121437	23362	3	5149	9	N	4681	4610	0	71	8	-0-
01	0		30743	-0-	30743	152180	25644	3	5099	9	N	4635	4586	0	49	8	-0-
02	176571	X	24391	-0-	-152180	-0-	20584	3	3807	9	N	3461	3414	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	26367	-0-	26367	26367	23066	3	3301	9	N	3001	2957	0	-0-
10	0	25143	-0-	25143	51510	21844	3	3299	9	N	2999	2947	0	-0-
11	0	21630	-0-	21630	73140	19012	3	2618	9	N	2380	2343	0	-0-
12	0	25155	-0-	25155	98295	21791	3	3364	9	N	3058	2999	0	-0-
01	0	22538	-0-	22538	120833	19822	3	2716	9	Y	2469	2436	0	-0-
02	161532 X	40699	-0-	-120833	-0-	37270	3	3429	9	Y	3117	3068	0	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085														
09	0	19201	-0-	19201	19201	16092	3	3109	9	N	2826	2807	0	-0-
10	0	18958	-0-	18958	38159	15973	3	2985	9	N	2714	2691	0	-0-
11	0	16475	-0-	16475	54634	13986	3	2489	9	N	2263	2245	0	-0-
12	0	16042	-0-	16042	70676	13530	3	2512	9	N	2284	2261	0	-0-
01	0	18503	-0-	18503	89179	15755	3	2748	9	N	2498	2483	0	-0-
02	107324 X	18145	-0-	-89179	-0-	15341	3	2804	9	N	2549	2531	0	-0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571														
09	31290 X	28288	-0-	-3002	-0-	25686	3	2602	9	N	2365	2331	0	-0-
10	31589 X	27860	-0-	-3729	-0-	25373	3	2487	9	N	2261	2217	0	-0-
11	30210 X	25838	-0-	-4372	-0-	23502	3	2336	9	N	2124	2086	0	-0-
12	29853 X	25243	-0-	-4610	-0-	22944	3	2299	9	N	2090	2043	0	-0-
01	29698 X	27371	-0-	-2327	-0-	24900	3	2471	9	N	2246	2217	0	-0-
02	26404 X	24221	-0-	-2183	-0-	22156	3	2065	9	N	1877	1836	0	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995														
09	0	19868	-0-	19868	19868	16782	3	3086	9	N	2805	2783	0	-0-
10	0	18741	-0-	18741	38609	15622	3	3119	9	N	2835	2807	0	-0-
11	0	10599	-0-	10599	49208	8303	3	2296	9	N	2087	2064	0	-0-
12	0	13654	-0-	13654	62862	11039	3	2615	9	N	2377	2343	0	-0-
01	0	13521	-0-	13521	76383	11187	3	2334	9	N	2122	2102	0	-0-
02	89376 X	12993	-0-	-76383	-0-	10819	3	2174	9	N	1976	1954	0	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670														
09	26730 X	25675	-0-	-1055	-0-	20466	3	5209	9	N	4735	4696	0	-0-
10	27125 X	22943	-0-	-4182	-0-	18367	3	4576	9	N	4160	4118	0	-0-
11	26250 X	18006	-0-	-8244	-0-	15058	3	2948	9	N	2680	2655	0	-0-
12	27125 X	16380	-0-	-10745	-0-	13231	3	3149	9	N	2863	2824	0	-0-
01	26536 X	14497	-0-	-12039	-0-	11667	3	2830	9	N	2573	2543	0	-0-
02	23968 X	10309	-0-	-13659	-0-	8829	3	1480	9	N	1345	1317	0	-0-
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
09	8070 X	7852	-0-	-218	-0-	6204	3	1648	9	N	1498	1496	0	36
10	8339 X	7464	-0-	-875	-0-	5966	3	1498	9	N	1362	1340	0	45
11	8070 X	7169	-0-	-901	-0-	5524	3	1645	9	N	1495	1500	0	31
12	8122 X	6245	-0-	-1877	-0-	5046	3	1199	9	N	1090	1077	0	30
01	8122 X	5839	-0-	-2283	-0-	4380	3	1459	9	N	1326	1304	0	35
02	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	6069	3	2099	9	N	1908	1881	0	48
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
09	0	35052	-0-	35052	35052	29846	3	5206	9	N	4733	4675	0	-0-
10	0	22595	-0-	22595	57647	19036	3	3559	9	N	3235	3189	0	-0-
11	0	22483	-0-	22483	80130	19441	3	3042	9	N	2765	2731	0	-0-
12	0	19990	-0-	19990	100120	16803	3	3187	9	N	2897	2852	0	-0-
01	0	3950	-0-	3950	104070	3369	3	581	9	N	528	522	0	-0-
02	104137 X	67	-0-	-104070	-0-	25	3	42	9	N	38	37	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC EBONY 55-1-40 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283731				CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	28200 X	22679	-0-	-5521	-0-	-	18981	3	3698	9	Y	3362	3330	0	40	8	81	
10	29140 X	24102	-0-	-5038	-0-	-	20660	3	3442	9	Y	3129	3066	0	40	8	104	
11	28200 X	25872	-0-	-2328	-0-	-	21634	3	4238	9	Y	3853	3847	0	31	8	79	
12	23436 X	20904	-0-	-2532	-0-	-	17475	3	3429	9	Y	3117	3064	0	48	8	84	
01	24574 X	24574	-0-	-0-	-0-	-	20495	3	4079	9	Y	3708	3641	0	54	8	97	
02	24136 X	22772	-0-	-1364	-0-	-	18030	3	4742	9	Y	4311	4258	0	42	8	108	
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283733	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795										
09	21150 X	15906	-0-	-5244	-0-	-	13490	3	2416	9	Y	2196	1777	0	513	1	77	
10	18693 X	16240	-0-	-2453	-0-	-	13904	3	2336	9	Y	2124	2028	0	26	8	147	
11	19260 X	12577	-0-	-6683	-0-	-	10630	3	1947	9	Y	1770	1592	0	167	1	136	
12	19902 X	16736	-0-	-3166	-0-	-	13974	3	2762	9	Y	2511	2440	0	39	8	168	
01	19902 X	17273	-0-	-2629	-0-	-	14582	3	2691	9	Y	2446	2437	0	23	8	154	
02	14840 X	8219	-0-	-6621	-0-	-	6946	3	1273	9	Y	1157	1197	0	13	8	101	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283753	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756										
09	30300 X	26342	-0-	-3958	-0-	-	19835	3	6507	9	N	5915	5875	0	40	8	-0-	
10	30380 X	27356	-0-	-3024	-0-	-	20719	3	6637	9	N	6034	5991	0	43	8	-0-	
11	28170 X	26980	-0-	-1190	-0-	-	20762	3	6218	9	N	5653	5621	0	32	8	-0-	
12	29109 X	23281	-0-	-5828	-0-	-	17939	3	5342	9	N	4856	4807	0	49	8	-0-	
01	29078 X	19316	-0-	-9762	-0-	-	14568	3	4748	9	N	4316	4252	0	64	8	-0-	
02	25172 X	19806	-0-	-5366	-0-	-	14824	3	4982	9	N	4529	4482	0	47	8	-0-	
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283780	COMPL. DATE 11/28/2017	TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294										
09	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	-	39367	3	6214	9	N	5649	5568	0	91	8	-0-	
10	46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	-	39626	3	6806	9	N	6187	6092	0	85	8	-0-	
11	45090 X	41489	-0-	-3601	-0-	-	34885	3	6604	9	N	6004	5927	0	77	8	-0-	
12	47089 X	36755	-0-	-10334	-0-	-	31003	3	5752	9	N	5229	5134	0	95	8	-0-	
01	47089 X	40075	-0-	-7014	-0-	-	33730	3	6345	9	N	5768	5699	0	69	8	-0-	
02	42532 X	29358	-0-	-13174	-0-	-	24267	3	5091	9	N	4628	4554	0	74	8	-0-	
WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283888	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868										
09	17610 X	16152	-0-	-1458	-0-	-	13080	3	3072	9	N	2793	2773	0	39	8	67	
10	18197 X	14253	-0-	-3944	-0-	-	12360	3	1893	9	N	1721	1691	0	40	8	57	
11	16890 X	14903	-0-	-1987	-0-	-	11770	3	3133	9	N	2848	2819	0	28	8	58	
12	17453 X	13301	-0-	-4152	-0-	-	10686	3	2615	9	N	2377	2324	0	47	8	64	
01	17453 X	12214	-0-	-5239	-0-	-	9749	3	2465	9	N	2241	2209	0	38	8	58	
02	15064 X	13730	-0-	-1334	-0-	-	9849	3	3881	9	N	3528	3461	0	36	8	89	
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283893	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855										
09	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	-	2	1	10495	3	N	2392	2344	0	48	8	-0-	
10	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	-	2631	9	1	11029	3	N	2558	2497	0	61	8	-0-
11	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	-	2814	9	1	7745	3	N	2067	2026	0	41	8	-0-
12	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	-	2274	9	1	11204	3	N	2771	2711	0	60	8	-0-
01	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	-	3048	9	1	12037	3	N	2639	2602	0	37	8	-0-
02	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	-	2903	9	1	11531	3	N	2521	2479	0	42	8	-0-
							2773	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
BASILISK 56-3-43 UNIT				//CONT.//	020528										
				WELL #:	1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.11008	-	20399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	81390 X	69649	-0-	-11741	-0-	58016	3	11633	9	N	10575	10438	0	137	8
10	80569 X	65828	-0-	-14741	-0-	54763	3	11065	9	N	10059	9905	0	154	8
11	75510 X	7356	-0-	-68154	-0-	6406	3	950	9	N	864	745	0	119	8
12	78027 X	2239	-0-	-75788	-0-	2152	3	87	9	N	79	79	8		
01	78027 X	-0-	-0-	-78027	-0-					N	-0-				
02	65016 X	-0-	-0-	-65016	-0-					N	-0-				
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11720	-	16426
09	12630 X	11321	-0-	-1309	-0-	8997	3	121	4	N	2003	1981	0	35	8
						2203	9								
10	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	14620	3	114	4	N	1925	1876	0	33	8
						2118	9								
11	17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	15305	3	114	4	N	2090	2094	0	17	8
						2299	9								
12	14291 X	13628	-0-	-663	-0-	11305	3	106	4	N	2015	655	0	1361	1
						2217	9					25	8		
01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	17804	3	116	4	N	2120	2012	1	32	8
						2332	9								
02	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	15178	3	103	4	N	1858	1844	1	4	8
						2044	9								
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.11567	-	18379
09	23910 X	16200	-0-	-7710	-0-	12329	3	3871	9	Y	3519	3659	0	41	8
10	21266 X	15257	-0-	-6009	-0-	11554	3	3703	9	Y	3366	3292	0	46	8
11	25590 X	15540	-0-	-10050	-0-	11155	3	4385	9	Y	3986	3982	0	34	8
12	26443 X	13303	-0-	-13140	-0-	9926	3	3377	9	Y	3070	3012	0	57	8
01	26443 X	5237	-0-	-21206	-0-	3678	3	1559	9	Y	1417	1414	0	50	8
02	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	14594	3	6999	9	Y	6363	6114	0	127	8
MISSILE 56-3-27				WELL #:	1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.10946	-	15265
09	19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	16505	3	2747	9	N	2497	2469	0	28	8
10	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	15275	3	2899	9	N	2635	2604	0	31	8
11	19650 X	16563	-0-	-3087	-0-	13747	3	2816	9	N	2560	2533	0	27	8
12	20305 X	17519	-0-	-2786	-0-	14728	3	2791	9	N	2537	2502	0	35	8
01	20305 X	17890	-0-	-2415	-0-	15031	3	2859	9	N	2599	2575	0	24	8
02	17976 X	16100	-0-	-1876	-0-	13623	3	2477	9	N	2252	2226	0	26	8
MEDICINE BOW 56-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MINOTAUR 57-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10440	-	14902
09	21570 X	19036	-0-	-2534	-0-	16112	3	2924	9	N	2658	2629	0	29	8
10	22289 X	18486	-0-	-3803	-0-	15568	3	2918	9	N	2653	2618	0	35	8
11	21570 X	16601	-0-	-4969	-0-	13919	3	2682	9	N	2438	2410	0	28	8
12	21204 X	15984	-0-	-5220	-0-	13252	3	2732	9	N	2484	2447	0	37	8
01	21204 X	16610	-0-	-4594	-0-	13977	3	2633	9	N	2394	2371	0	23	8
02	17780 X	14833	-0-	-2947	-0-	12462	3	2371	9	N	2155	2129	0	26	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	17370 X	17176	-0-	-194	-0-	14376	3	2800	9	Y	2545	2525	0	20 8 -0-
10	17081 X	16008	-0-	-1073	-0-	13302	3	2706	9	Y	2460	2439	0	21 8 -0-
11	16530 X	11841	-0-	-4689	-0-	9519	3	2322	9	Y	2111	2097	0	14 8 -0-
12	17763 X	9726	-0-	-8037	-0-	7258	3	2468	9	Y	2244	2219	0	25 8 -0-
01	17763 X	10920	-0-	-6843	-0-	8598	3	2322	9	Y	2111	2085	0	26 8 -0-
02	16044 X	10333	-0-	-5711	-0-	8006	3	2327	9	Y	2115	2093	0	22 8 -0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
09	0	34861	-0-	34861	34861	28793	3	281	4	N	5261	5208	0	53 8 -0-
						5787	9							
10	0	36194	-0-	36194	71055	29906	3	290	4	N	5453	5399	0	54 8 -0-
						5998	9							
11	0	34549	-0-	34549	105604	28617	3	274	4	N	5144	5105	0	39 8 -0-
						5658	9							
12	0	34701	-0-	34701	140305	28947	3	265	4	N	4990	4924	0	66 8 -0-
						5489	9							
01	0	34103	-0-	34103	174408	28445	3	258	4	N	4909	4847	0	62 8 -0-
						5400	9							
02	200815 X	26407	-0-	-174408	-0-	21832	3	207	4	N	3971	3931	0	40 8 -0-
						4368	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
09	37020 X	32815	-0-	-4205	-0-	26704	3	6111	9	N	5555	5508	0	47 8 -0-
10	36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	29310	3	6747	9	N	6134	6081	0	53 8 -0-
11	35038 X	35038	-0-	-0-	-0-	28418	3	6620	9	N	6018	5979	0	39 8 -0-
12	34689 X	28349	-0-	-6340	-0-	22994	3	5355	9	N	4868	4810	0	58 8 -0-
01	36053 X	29704	-0-	-6349	-0-	24035	3	5669	9	N	5154	5090	0	64 8 -0-
02	32704 X	27580	-0-	-5124	-0-	22612	3	4968	9	N	4516	4472	0	44 8 -0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
09	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	19174	3	4450	9	Y	4045	4004	0	41 8 -0-
10	23033 X	18512	-0-	-4521	-0-	15252	3	3260	9	Y	2964	2933	0	31 8 -0-
11	22290 X	9841	-0-	-12449	-0-	8299	3	1542	9	Y	1402	1390	0	12 8 -0-
12	23033 X	22022	-0-	-1011	-0-	18154	3	3868	9	Y	3516	3458	0	58 8 -0-
01	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	19583	3	4690	9	Y	4264	4203	0	61 8 -0-
02	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	18757	3	4272	9	Y	3884	3835	0	49 8 -0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
09	8520 X	8171	-0-	-349	-0-	6550	3	72	4	Y	1408	1393	0	12 8 11
						1549	9							
10	10478 X	5821	-0-	-4657	-0-	4605	3	55	4	Y	1055	1041	0	16 8 9
						1161	9							
11	10140 X	6673	-0-	-3467	-0-	5101	3	67	4	Y	1368	1345	0	16 8 16
						1505	9							
12	0	5910	-0-	5910	5910	4487	3	62	4	Y	1237	1231	0	10 8 12
						1361	9							
01	0	6038	-0-	6038	11948	4717	3	58	4	Y	1148	1137	0	15 8 8
						1263	9							
02	18841 X	6893	-0-	-11948	-0-	5342	3	66	4	Y	1350	1322	0	26 8 10
						1485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403														
COMPL. DATE 05/02/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	31260 X	29590	-0-	-1670	-0-	26754	3	2836	9 Y	2578	2548	0	30 8	-0-
10	32302 X	20131	-0-	-12171	-0-	18169	3	1962	9 Y	1784	1762	0	22 8	-0-
11	31260 X	18556	-0-	-12704	-0-	16972	3	1584	9 Y	1440	1427	0	13 8	-0-
12	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	31496	3	3083	9 Y	2803	2745	0	58 8	-0-
01	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	29396	3	2976	9 Y	2705	2659	0	46 8	-0-
02	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	25614	3	2580	9 Y	2345	2313	0	32 8	-0-
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
09	21480 X	17511	-0-	-3969	-0-	13460	3	4051	9 Y	3683	3639	0	44 8	-0-
10	22196 X	13107	-0-	-9089	-0-	10210	3	2897	9 Y	2634	2604	0	30 8	-0-
11	21480 X	6357	-0-	-15123	-0-	5504	3	853	9 Y	775	768	0	7 8	-0-
12	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	14801	3	4542	9 Y	4129	4068	0	61 8	-0-
01	18104 X	17799	-0-	-305	-0-	13101	3	4698	9 Y	4271	4214	0	57 8	-0-
02	16352 X	13345	-0-	-3007	-0-	9073	3	4272	9 Y	3884	3839	0	45 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414														
COMPL. DATE 05/09/2018														
TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
09	25680 X	19520	-0-	-6160	-0-	14878	3	4642	9 Y	4220	4183	0	37 8	-0-
10	24955 X	17225	-0-	-7730	-0-	13622	3	3603	9 Y	3275	3247	0	28 8	-0-
11	23550 X	9507	-0-	-14043	-0-	7705	3	1802	9 Y	1638	1628	0	10 8	-0-
12	20181 X	16172	-0-	-4009	-0-	13170	3	3002	9 Y	2729	2690	0	39 8	-0-
01	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	16390	3	4836	9 Y	4396	4347	0	49 8	-0-
02	18228 X	17894	-0-	-334	-0-	13899	3	3995	9 Y	3632	3597	0	35 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
09	25200 X	24769	-0-	-431	-0-	20819	3	3950	9 Y	3591	3561	0	30 8	-0-
10	26040 X	15724	-0-	-10316	-0-	13065	3	2659	9 Y	2417	2396	0	21 8	-0-
11	25200 X	11435	-0-	-13765	-0-	9628	3	1807	9 Y	1643	1633	0	10 8	-0-
12	26040 X	21360	-0-	-4680	-0-	17594	3	3766	9 Y	3424	3379	0	45 8	-0-
01	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	22285	3	4110	9 Y	3736	3692	0	44 8	-0-
02	23128 X	18897	-0-	-4231	-0-	15381	3	3516	9 Y	3196	3163	0	33 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
09	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	32417	3	6981	9 Y	6346	6285	0	61 8	-0-
10	34937 X	27880	-0-	-7057	-0-	23095	3	4785	9 Y	4350	4313	0	37 8	-0-
11	33810 X	14841	-0-	-18969	-0-	12029	3	2812	9 Y	2556	2541	0	15 8	-0-
12	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	32707	3	7399	9 Y	6726	6650	0	76 8	-0-
01	37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	30526	3	6763	9 Y	6148	6082	0	66 8	-0-
02	36764 X	13711	-0-	-23053	-0-	10968	3	2743	9 Y	2494	2469	0	25 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474														
COMPL. DATE 03/14/2017														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
09	12540 X	12491	-0-	-49	-0-	10139	3	83	4 Y	2063	1964	0	36 8	366
10	12865 X	11422	-0-	-1443	-0-	9104	3	81	4 Y	2034	2022	0	57 8	321
11	12210 X	11645	-0-	-565	-0-	9352	3	80	4 Y	2012	1923	0	30 8	380
12	12896 X	7106	-0-	-5790	-0-	5238	3	66	4 Y	1638	1616	0	38 8	364
01	12896 X	11315	-0-	-1581	-0-	9111	3	77	4 Y	1934	1833	0	46 8	419
02	11648 X	10636	-0-	-1012	-0-	8487	3	104	4 Y	1859	1920	0	10 8	348

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ATOMIC 55-1-7 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284504		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	25380	X	19306	-0-	-6074	-0-	-6074	-0-	16475	3	2831	9	Y	2574	2544	0	30	8	-0-
10	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25213	3	4985	9	Y	4532	4498	0	34	8	-0-
11	23250	X	21836	-0-	-1414	-0-	-1414	-0-	18518	3	3318	9	Y	3016	2996	0	20	8	-0-
12	21855	X	15088	-0-	-6767	-0-	-6767	-0-	12582	3	2506	9	Y	2278	2248	0	30	8	-0-
01	26226	X	18112	-0-	-8114	-0-	-8114	-0-	15067	3	3045	9	Y	2768	2735	0	33	8	-0-
02	27272	X	18496	-0-	-8776	-0-	-8776	-0-	14921	3	3575	9	Y	3250	3221	0	29	8	-0-
OUTLAW 55-1-30 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 284515	COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652						
09	65640	X	62693	-0-	-2947	-0-	-2947	-0-	59915	3	2778	9	Y	2525	2462	0	63	8	-0-
10	67828	X	45143	-0-	-22685	-0-	-22685	-0-	43185	3	1958	9	Y	1780	1737	0	43	8	-0-
11	62610	X	28558	-0-	-34052	-0-	-34052	-0-	27488	3	1070	9	Y	973	952	0	21	8	-0-
12	66414	X	66414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63488	3	2926	9	Y	2660	2558	0	102	8	-0-
01	65874	X	65874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63057	3	2817	9	Y	2561	2471	0	90	8	-0-
02	58520	X	53660	-0-	-4860	-0-	-4860	-0-	51399	3	2261	9	Y	2055	1997	0	58	8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT						WELL #:	2HR	RRCID -> 284574	COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694						
09	30450	X	28562	-0-	-1888	-0-	-1888	-0-	25232	3	3330	9	N	3027	3000	0	27	8	-0-
10	39122	X	27369	-0-	-11753	-0-	-11753	-0-	24186	3	3183	9	N	2894	2865	0	29	8	-0-
11	0		24545	-0-	-24545	-0-	-24545	24545	21568	3	2977	9	N	2706	2686	0	20	8	-0-
12	0		26941	-0-	-26941	-0-	-26941	51486	23659	3	3282	9	N	2984	2946	0	38	8	-0-
01	0		24046	-0-	-24046	-0-	-24046	75532	20885	3	3161	9	N	2874	2839	0	35	8	-0-
02	92321	X	16789	-0-	-75532	-0-	-75532	-0-	14125	3	2664	9	N	2422	2395	0	27	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 284593	COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524						
09	30540	X	28623	-0-	-1917	-0-	-1917	-0-	23471	3	5152	9	Y	4684	4645	0	28	8	-0-
10	31558	X	19798	-0-	-11760	-0-	-11760	-0-	16183	3	3615	9	Y	3286	3258	0	28	8	-0-
11	30540	X	13817	-0-	-16723	-0-	-16723	-0-	11498	3	2319	9	Y	2108	2094	0	14	8	-0-
12	29574	X	29038	-0-	-536	-0-	-536	-0-	23813	3	5225	9	Y	4750	4687	0	63	8	-0-
01	29574	X	24312	-0-	-5262	-0-	-5262	-0-	19810	3	4502	9	Y	4093	4044	0	49	8	-0-
02	26712	X	16067	-0-	-10645	-0-	-10645	-0-	13031	3	3036	9	Y	2760	2729	0	31	8	-0-
KNIGHT 55-1-7 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 284606	COMPL. DATE 10/29/2022				TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0		1399	-0-	-1399	-0-	-1399	1399	1100	3	299	9	Y	272	266	0	6	8	-0-
11	0		16570	-0-	-16570	-0-	-16570	17969	13480	3	3090	9	Y	2809	2751	0	58	8	-0-
12	0		16886	-0-	-16886	-0-	-16886	34855	13874	3	3012	9	Y	2738	2660	0	78	8	-0-
01	0		17610	-0-	-17610	-0-	-17610	52465	14497	3	3113	9	Y	2830	2751	0	79	8	-0-
02	69326	X	16861	-0-	-52465	-0-	-52465	-0-	13696	3	3165	9	Y	2877	2813	0	64	8	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3						WELL #:	2H	RRCID -> 284680	COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875						
09	5550	X	1378	-0-	-4172	-0-	-4172	-0-	107	3	1271	9	N	1155	1138	0	17	8	-0-
10	5735	X	1330	-0-	-4405	-0-	-4405	-0-	107	3	1223	9	N	1112	1090	0	22	8	-0-
11	3900	X	1117	-0-	-2783	-0-	-2783	-0-	90	3	1027	9	N	934	917	0	17	8	-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	1268	9	N	1153	1129	0	24	8	-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3	1282	9	N	1165	1146	0	19	8	-0-
02	1288	X	1278	-0-	-10	-0-	-10	-0-	60	3	1218	9	N	1107	1089	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284763	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11969	- 18794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7534	3	2948	9	Y	2680	2653	0	27	8	20
10	5487 X	2957	-0-	-0-	-2530	-0-	-0-	1960	3	997	9	Y	906	881	0	38	8	7
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5029	3	1221	9	Y	1110	36	0	1013	1	45
12	0	8139	-0-	-0-	8139	8139	-0-	5914	3	2225	9	Y	2023	23	8			
01	0	8890	-0-	-0-	8890	17029	-0-	5758	3	3132	9	Y	2847	1944	1	26	8	98
														2022	0	874	1	15
														34	8			
02	23780 X	6751	-0-	-0-	-17029	-0-	-0-	4200	3	2551	9	Y	2319	2262	0	55	8	17
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284789	COMPL.	DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH 11186	PERF.11414	- 18166					
09	29910 X	26367	-0-	-0-	-3543	-0-	-0-	21916	3	4451	9	Y	4046	4010	0	36	8	-0-
10	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22921	3	5030	9	Y	4573	4533	0	40	8	-0-
11	26580 X	22843	-0-	-0-	-3737	-0-	-0-	18935	3	3908	9	Y	3553	3528	0	25	8	-0-
12	27311 X	22927	-0-	-0-	-4384	-0-	-0-	18892	3	4035	9	Y	3668	3622	0	46	8	-0-
01	27962 X	23022	-0-	-0-	-4940	-0-	-0-	18882	3	4140	9	Y	3764	3716	0	48	8	-0-
02	25256 X	19707	-0-	-0-	-5549	-0-	-0-	16797	3	2910	9	Y	2645	2603	0	42	8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 284842	COMPL.	DATE 11/23/2021	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11387	- 18803					
09	0	20686	-0-	-0-	20686	20686	-0-	17330	3	3356	9	N	3051	3019	0	32	8	-0-
10	0	20027	-0-	-0-	20027	40713	-0-	16553	3	3474	9	N	3158	3125	0	33	8	-0-
11	0	16612	-0-	-0-	16612	57325	-0-	13728	3	2884	9	N	2622	2601	0	21	8	-0-
12	0	16585	-0-	-0-	16585	73910	-0-	13670	3	2915	9	N	2650	2613	0	37	8	-0-
01	0	19102	-0-	-0-	19102	93012	-0-	15755	3	3347	9	N	3043	3000	0	43	8	-0-
02	110360 X	17348	-0-	-0-	-93012	-0-	-0-	14425	3	2923	9	N	2657	2623	0	34	8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284856	COMPL.	DATE 04/11/2018	TOTAL	DEPTH 11553	PERF.11856	- 21975					
09	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25940	3	7575	9	Y	6886	6837	0	49	8	-0-
10	32859 X	32859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25226	3	7633	9	Y	6939	6888	0	51	8	-0-
11	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27415	3	7247	9	Y	6588	6550	0	38	8	-0-
12	28241 X	27967	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	21444	3	6523	9	Y	5930	5868	0	62	8	-0-
01	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22819	3	6772	9	Y	6156	6092	0	64	8	-0-
02	32340 X	27012	-0-	-0-	-5328	-0-	-0-	20782	3	6230	9	Y	5664	5615	0	49	8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284874	COMPL.	DATE 06/13/2018	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10247	- 19949					
09	38880 X	35328	-0-	-0-	-3552	-0-	-0-	29222	3	6106	9	N	5551	5488	0	63	8	-0-
10	40176 X	38074	-0-	-0-	-2102	-0-	-0-	30903	3	7171	9	N	6519	6180	0	339	8	-0-
11	38760 X	34371	-0-	-0-	-4389	-0-	-0-	28417	3	5954	9	N	5413	5348	0	65	8	-0-
12	39432 X	34238	-0-	-0-	-5194	-0-	-0-	28364	3	5874	9	N	5340	5256	0	84	8	-0-
01	38068 X	37230	-0-	-0-	-838	-0-	-0-	30451	3	6779	9	N	6163	5753	0	410	8	-0-
02	34384 X	28036	-0-	-0-	-6348	-0-	-0-	23234	3	4802	9	N	4365	4310	0	55	8	-0-
BETTS 54-4-24				WELL #:	1H	RRCID	-> 285101	COMPL.	DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11167	- 15075					
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	6137	2	N	1232	1318	0			455
								1355	9									
10	7998 X	7346	-0-	-0-	-652	-0-	-0-	3	1	6114	2	N	1117	1053	0			519
								1229	9									
11	0	5376	-0-	-0-	5376	5376	-0-	2	1	4250	2	N	1022	1024	0	21	8	496
								1124	9									
12	0	6524	-0-	-0-	6524	11900	-0-	3	1	5225	2	N	1178	1169	0			505
								1296	9									
01	0	7193	-0-	-0-	7193	19093	-0-	3	1	5900	2	N	1173	1132	0	1	8	545
								1290	9									
02	20189 X	1096	-0-	-0-	-19093	-0-	-0-	3	1	1093	9	N	994	994	0			545

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
APC FEE 1-50 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.12384	-	16575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	22628 2	290 4	Y	2866	2715 0	148 8	21			
						3153 9									
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	18103 2	225 4	Y	2196	2030 0	170 8	17			
						2416 9									
11	18990 X	9151	-0-	-9839	-0-	7551 2	112 4	Y	1353	1286 0	68 8	16			
						1488 9									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0		-0-			
01	0	1313	-0-	1313	1313	887 2	19 4	Y	370	362 0	5 8	3			
						407 9									
02	24080 X	2049	-0-	-22031	-0-	169 2	66 4	Y	1649	1638 0	1 8	13			
						1814 9									
FRIJOLE 34-187 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11583	-	21703
09	29160 X	25849	-0-	-3311	-0-	20248 3	5601 9	Y	5092	5099 0	6 8	29			
10	30132 X	25637	-0-	-4495	-0-	20386 3	5251 9	Y	4774	4732 0	33 8	38			
11	29160 X	26287	-0-	-2873	-0-	22158 3	4129 9	Y	3754	3715 0	53 8	24			
12	30132 X	24382	-0-	-5750	-0-	19478 3	4904 9	Y	4458	4342 0	97 8	43			
01	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	22566 3	6265 9	Y	5695	5608 0	88 8	42			
*02	24528 X	23736	-0-	-792	-0-	19594 3	4142 9	Y	3765	3678 0	129 8	-0-			
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11203	-	18102
09	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	11852 3	2613 9	N	2375	2345 0	29 8	93			
10	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	12391 3	2680 9	N	2436	2401 0	35 8	93			
11	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	12109 3	2956 9	N	2687	2667 0	28 8	85			
12	14942 X	14515	-0-	-427	-0-	11821 3	2694 9	N	2449	2392 0	34 8	108			
01	15066 X	11748	-0-	-3318	-0-	8932 3	2816 9	N	2560	2539 0	23 8	106			
02	14056 X	7569	-0-	-6487	-0-	5229 3	2340 9	N	2127	2103 0	17 8	113			
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11388	-	18873
09	27240 X	23713	-0-	-3527	-0-	19313 3	4400 9	N	4000	3962 0	38 8	-0-			
10	28148 X	15924	-0-	-12224	-0-	12720 3	3204 9	N	2913	2888 0	25 8	-0-			
11	23790 X	6653	-0-	-17137	-0-	5318 3	1335 9	N	1214	1207 0	7 8	-0-			
12	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	20289 3	5238 9	N	4762	4703 0	59 8	-0-			
01	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	19916 3	5308 9	N	4825	4770 0	55 8	-0-			
02	22120 X	17453	-0-	-4667	-0-	13815 3	3638 9	N	3307	3273 0	34 8	-0-			
CYCLONE 54-2-15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.11981	-	19006
09	22170 X	8342	-0-	-13828	-0-	5335 3	3007 9	N	2734	2680 0	54 8	-0-			
10	18910 X	8431	-0-	-10479	-0-	5534 3	2897 9	N	2634	2585 0	49 8	-0-			
11	18300 X	7617	-0-	-10683	-0-	5168 3	2449 9	N	2226	2196 0	30 8	-0-			
12	12741 X	12440	-0-	-301	-0-	9898 3	2542 9	N	2311	2258 0	53 8	-0-			
01	12741 X	10652	-0-	-2089	-0-	7899 3	2753 9	N	2503	2451 0	52 8	-0-			
02	7784 X	5295	-0-	-2489	-0-	2541 3	2754 9	N	2504	2460 0	44 8	-0-			
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11751	-	21872
09	21944 X	21944	-0-	-0-	-0-	16859 3	5085 9	Y	4623	4571 0	52 8	-0-			
10	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	17657 3	4209 9	Y	3826	3766 0	60 8	-0-			
11	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	17555 3	4396 9	Y	3996	3954 0	42 8	-0-			
12	21576 X	18611	-0-	-2965	-0-	14595 3	4016 9	Y	3651	3588 0	63 8	-0-			
01	21576 X	16095	-0-	-5481	-0-	13478 3	2617 9	Y	2379	2297 0	82 8	-0-			
02	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	19822 3	5246 9	Y	4769	4700 0	69 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569														
COMPL. DATE 11/03/2018														
TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
CNTY: WARD														
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 CODE BALANCE											
09	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	17410	3	264	4	Y	5209	5213	0	5 8 30
10	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	5730	9							
11	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14452	3	237	4	Y	4715	4685	0	22 8 38
12	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	5187	9							
01	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	10389	3	184	4	Y	3677	3663	0	28 8 24
02	21196 X	12902	-0-	-8294	-0-	4045	9							
						9574	3	199	4	Y	4002	3934	0	53 8 39
						4402	9							
						12761	3	228	4	Y	4563	4514	0	54 8 34
						5019	9							
						9009	3	166	4	Y	3388	3332	0	65 8 25
						3727	9							
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286176														
COMPL. DATE 11/20/2018														
TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218														
09	26610 X	18093	-0-	-8517	-0-	15102	3	2991	9	N	2719	2698	0	21 8 -0-
10	29729 X	20772	-0-	-8957	-0-	17463	3	3309	9	N	3008	2984	0	24 8 -0-
11	28770 X	22210	-0-	-6560	-0-	18746	3	3464	9	N	3149	3131	0	18 8 -0-
12	29729 X	18636	-0-	-11093	-0-	15726	3	2910	9	N	2645	2617	0	28 8 -0-
01	23157 X	17426	-0-	-5731	-0-	14612	3	2814	9	N	2558	2528	0	30 8 -0-
02	20720 X	17749	-0-	-2971	-0-	14606	3	3143	9	N	2857	2834	0	23 8 -0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286220														
COMPL. DATE 12/18/2018														
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820														
09	33960 X	31299	-0-	-2661	-0-	25526	3	5773	9	N	5248	5196	0	52 8 -0-
10	33201 X	21273	-0-	-11928	-0-	17427	3	3846	9	N	3496	3461	0	35 8 -0-
11	32130 X	10775	-0-	-21355	-0-	9244	3	1531	9	N	1392	1379	0	13 8 -0-
12	33201 X	29202	-0-	-3999	-0-	24091	3	5111	9	N	4646	4572	0	74 8 -0-
01	32333 X	29022	-0-	-3311	-0-	23639	3	5383	9	N	4894	4827	0	67 8 -0-
02	29204 X	21289	-0-	-7915	-0-	17288	3	4001	9	N	3637	3594	0	43 8 -0-
BOB COUCH 3-10														
WELL #: 2H RRCID -> 286239														
COMPL. DATE 12/21/2018														
TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818														
09	15600 X	14600	-0-	-1000	-0-	11705	3	154	4	N	2492	2403	1	20 8 443
10	15934 X	14575	-0-	-1359	-0-	2741	9							
11	14940 X	11672	-0-	-3268	-0-	11500	3	153	4	N	2656	2593	1	20 8 486
12	15159 X	12531	-0-	-2628	-0-	2922	9							
01	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	9156	3	112	4	N	2185	2204	1	6 8 461
02	13636 X	13294	-0-	-342	-0-	2404	9							
						9784	3	130	4	N	2379	2612	1	70 8 158
						2617	9							
						18679	3	154	4	N	2532	2560	1	23 8 107
						2785	9							
						10465	3	143	4	N	2442	2099	1	4 8 446
						2686	9							
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286259														
COMPL. DATE 02/07/2019														
TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849														
09	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	26302	3	5345	9	N	4859	4806	0	53 8 -0-
10	32209 X	31930	-0-	-279	-0-	26553	3	5377	9	N	4888	4832	0	56 8 -0-
11	31650 X	29522	-0-	-2128	-0-	24944	3	4578	9	N	4162	4120	0	42 8 -0-
12	32705 X	29415	-0-	-3290	-0-	25298	3	4117	9	N	3743	3666	0	77 8 -0-
01	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	27461	3	5663	9	N	5148	5069	0	79 8 -0-
02	32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	26964	3	5317	9	N	4834	4776	0	58 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 286441	COMPL.	DATE 11/09/2018	TOTAL	DEPTH 11378	PERF.11665	- 21814			
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	
09	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	20877	3	5730	9	Y	5209	5157	0	52	8	-0-
10	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	20529	3	5490	9	Y	4991	4936	0	55	8	-0-
11	24120 X	22879	-0-	-1241	-0-	17789	3	5090	9	Y	4627	4589	0	38	8	-0-
12	24924 X	22421	-0-	-2503	-0-	17963	3	4458	9	Y	4053	3991	0	62	8	-0-
01	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	22262	3	5115	9	Y	4650	4567	0	83	8	-0-
02	24836 X	23682	-0-	-1154	-0-	19829	3	3853	9	Y	3503	3442	0	61	8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 286442	COMPL.	DATE 01/30/2019	TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11219	- 21399			
09	25500 X	15359	-0-	-10141	-0-	12597	3	2762	9	Y	2511	2494	0	24	8	60
10	26350 X	7154	-0-	-19196	-0-	5877	3	1277	9	Y	1161	1143	0	40	8	38
11	25500 X	23432	-0-	-2068	-0-	19366	3	4066	9	Y	3696	3612	0	47	8	75
12	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22308	3	3873	9	Y	3521	3417	0	85	8	94
01	27767 X	27767	-0-	-0-	-0-	23558	3	4209	9	Y	3826	3729	0	92	8	99
02	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	18413	3	5056	9	Y	4596	4520	0	60	8	115
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID <th>-> 286472</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 11/15/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10774</th> <th>PERF.11066</th> <th colspan="2">- 18214</th>	-> 286472	COMPL.	DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.11066	- 18214			
09	35310 X	33579	-0-	-1731	-0-	28596	3	4983	9	N	4530	4475	0	55	8	-0-
10	36270 X	33672	-0-	-2598	-0-	29351	3	4321	9	N	3928	3871	0	57	8	-0-
11	33780 X	26848	-0-	-6932	-0-	22981	3	3867	9	N	3515	3481	0	34	8	-0-
12	34689 X	24035	-0-	-10654	-0-	20027	3	4008	9	N	3644	3587	0	57	8	-0-
01	34689 X	23848	-0-	-10841	-0-	19534	3	4314	9	N	3922	3872	0	50	8	-0-
02	31332 X	22775	-0-	-8557	-0-	19159	3	3616	9	N	3287	3242	0	45	8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID <th>-> 286693</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 05/28/2016</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 11011</th> <th>PERF.11278</th> <th colspan="2">- 17648</th>	-> 286693	COMPL.	DATE 05/28/2016	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11278	- 17648			
09	0	5622	-0-	5622	5622	3193	3	120	4	N	2099	2024	1			174
						2309	9									
10	0	5164	-0-	5164	10786	2260	3	134	4	N	2518	565	0	1992	1	121
						2770	9					14	8			
11	0	2310	-0-	2310	13096	277	3	89	4	N	1767	1460	0	298	1	121
						1944	9					9	8			
12	0	-0-	-0-	-0-	13096					N	1206	1164	0	7	8	156
01	0	-0-	-0-	-0-	13096					N	1807	1817	0			146
02	20209 X	7113	-0-	-13096	-0-	4417	3	124	4	N	2338	2206	0	3	8	275
						2572	9									
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID <th>-> 286696</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 05/12/2019</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10932</th> <th>PERF.11188</th> <th colspan="2">- 21171</th>	-> 286696	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11188	- 21171			
09	28260 X	23801	-0-	-4459	-0-	19812	3	3989	9	N	3626	3582	0	44	8	-0-
10	29202 X	22313	-0-	-6889	-0-	18463	3	3850	9	N	3500	3448	0	52	8	-0-
11	28260 X	17393	-0-	-10867	-0-	14300	3	3093	9	N	2812	2769	0	43	8	-0-
12	24583 X	13872	-0-	-10711	-0-	11300	3	2572	9	N	2338	2290	0	48	8	-0-
01	24583 X	20125	-0-	-4458	-0-	16184	3	3941	9	N	3583	3541	0	42	8	-0-
02	22204 X	18218	-0-	-3986	-0-	14680	3	3538	9	N	3216	3173	0	43	8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID <th>-> 286712</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 05/12/2019</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10937</th> <th>PERF.11282</th> <th colspan="2">- 19630</th>	-> 286712	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10937	PERF.11282	- 19630			
09	32460 X	22039	-0-	-10421	-0-	17427	3	4612	9	N	4193	4137	0	56	8	-0-
10	26908 X	22990	-0-	-3918	-0-	18335	3	4655	9	N	4232	4162	0	70	8	-0-
11	21120 X	19229	-0-	-1891	-0-	15164	3	4065	9	N	3695	3638	0	57	8	-0-
12	22785 X	14932	-0-	-7853	-0-	11481	3	3451	9	N	3137	3081	0	56	8	-0-
01	23002 X	21679	-0-	-1323	-0-	16617	3	5062	9	N	4602	4552	0	50	8	-0-
02	20776 X	16643	-0-	-4133	-0-	12258	3	4385	9	N	3986	3930	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BOND UNIT 3-7				//CONT.// //CONT.//		71052 900 020528		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID	->	286734	COMPL.	DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	-	19125	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0	13756	-0-	13756	13756		11555	3	138	4	N	1875	1871	0	3	8		172	
							2063	9											
10	0	13561	-0-	13561	27317		11307	3	120	4	N	1940	1897	0	31	8		184	
							2134	9											
11	0	9709	-0-	9709	37026		8114	3	69	4	N	1387	1336	0	22	8		213	
							1526	9											
12	0	12660	-0-	12660	49686		10968	3	101	4	N	1446	1390	0	12	8		257	
							1591	9											
01	0	13734	-0-	13734	63420		11527	3	117	4	N	1900	1928	0	10	8		219	
							2090	9											
02	75706 X	12286	-0-	-63420	-0-		10553	3	112	4	N	1474	1514	0	8	8		171	
							1621	9											
RIVERTON 57-2-19				WELL #:	1H	RRCID	->	286737	COMPL.	DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	-	14353	
09	22890 X	19471	-0-	-3419	-0-		17413	3	2058	9	Y	1871	1844	0	27	8		-0-	
10	23405 X	21320	-0-	-2085	-0-		19057	3	2263	9	Y	2057	2024	0	33	8		-0-	
11	22650 X	16824	-0-	-5826	-0-		15013	3	1811	9	Y	1646	1620	0	26	8		-0-	
12	22072 X	16418	-0-	-5654	-0-		14833	3	1585	9	Y	1441	1411	0	30	8		-0-	
01	21328 X	19535	-0-	-1793	-0-		17391	3	2144	9	Y	1949	1925	0	24	8		-0-	
02	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-		18142	3	2048	9	Y	1862	1834	0	28	8		-0-	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	286776	COMPL.	DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	-	17376	
09	0	42573	-0-	42573	42573		37333	3	5240	9	N	4764	4702	0	62	8		-0-	
10	0	42885	-0-	42885	85458		37715	3	5170	9	N	4700	4627	0	73	8		-0-	
11	0	28850	-0-	28850	114308		25307	3	3543	9	N	3221	3174	0	47	8		-0-	
12	0	3945	-0-	3945	118253		3295	3	650	9	N	591	575	0	16	8		-0-	
01	0	38135	-0-	38135	156388		32819	3	5316	9	N	4833	4777	0	56	8		-0-	
02	194427 X	38039	-0-	-156388	-0-		33547	3	4492	9	N	4084	4024	0	60	8		-0-	
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	286806	COMPL.	DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	-	16438	
09	15810 X	14775	-0-	-1035	-0-		11581	3	3194	9	N	2904	2872	0	32	8		-0-	
10	15345 X	10751	-0-	-4594	-0-		8565	3	2186	9	N	1987	1963	0	24	8		-0-	
11	14850 X	11242	-0-	-3608	-0-		9247	3	1995	9	N	1814	1805	0	9	8		-0-	
12	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-		14308	3	3227	9	N	2934	2885	0	49	8		-0-	
01	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-		12783	3	3186	9	N	2896	2847	0	49	8		-0-	
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-		12059	3	2758	9	N	2507	2472	0	35	8		-0-	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	286813	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	-	18217	
09	33393 X	33393	-0-	-0-	-0-		28447	3	4946	9	Y	4496	4420	0	76	8		-0-	
10	35743 X	35103	-0-	-640	-0-		30200	3	4903	9	Y	4457	4369	0	88	8		-0-	
11	36570 X	33464	-0-	-3106	-0-		28699	3	4765	9	Y	4332	4253	0	79	8		-0-	
12	37789 X	32444	-0-	-5345	-0-		27619	3	4825	9	Y	4386	4288	0	98	8		-0-	
01	37789 X	20475	-0-	-17314	-0-		17634	3	2841	9	Y	2583	2530	0	53	8		-0-	
02	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-		31153	3	1042	9	Y	947	867	0	80	8		-0-	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	286814	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082	-	18541	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0	2586	-0-	2586	2586		2398	3	188	9	Y	171	168	0	3	8		-0-	
01	0	77	-0-	77	2663		77	3			Y	-0-						-0-	
02	2787 X	124	-0-	-2663	-0-		123	3	1	9	Y	1	1	8				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 4H																			
RRCID -> 286815																			
COMPL. DATE 03/28/2019																			
TOTAL DEPTH 10656																			
PERF.10955 - 18401																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	32080 X	32080	-0-	-0-	-0-	26547	3	5533	9	Y	5030	4973	0	57 8	-0-				
10	32798 X	30466	-0-	-2332	-0-	25109	3	5357	9	Y	4870	4806	0	64 8	-0-				
11	31740 X	30466	-0-	-1274	-0-	25317	3	5149	9	Y	4681	4626	0	55 8	-0-				
12	32798 X	27797	-0-	-5001	-0-	23015	3	4782	9	Y	4347	4279	0	68 8	-0-				
01	32798 X	26337	-0-	-6461	-0-	21726	3	4611	9	Y	4192	4151	0	41 8	-0-				
02	28056 X	27537	-0-	-519	-0-	22742	3	4795	9	Y	4359	4308	0	51 8	-0-				
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																			
WELL #: 3H																			
RRCID -> 286847																			
COMPL. DATE 05/12/2019																			
TOTAL DEPTH 10941																			
PERF.11206 - 21261																			
09	38280 X	34395	-0-	-3885	-0-	28337	3	6058	9	N	5507	5431	0	76 8	-0-				
10	38037 X	3254	-0-	-34783	-0-	2672	3	582	9	N	529	501	0	28 8	-0-				
11	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-					N	-0-				-0-				
12	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-				-0-				
01	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-				-0-				
02	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	2	2	8		-0-				
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 286979																			
COMPL. DATE 11/07/2018																			
TOTAL DEPTH 10344																			
PERF.10615 - 20290																			
09	39173 X	39173	-0-	-0-	-0-	32765	3	6408	9	N	5825	5003	0	866 1	281				
												9	8						
10	36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	30829	3	5848	9	N	5316	5390	0		207				
11	35610 X	32870	-0-	-2740	-0-	27513	3	5357	9	N	4870	4226	0	522 1	307				
												22	8						
12	40486 X	26421	-0-	-14065	-0-	21871	3	4550	9	N	4136	4110	0	47 8	286				
01	40486 X	34983	-0-	-5503	-0-	29296	3	5687	9	N	5170	5265	0	8 8	183				
02	36568 X	26107	-0-	-10461	-0-	21688	3	4419	9	N	4017	3936	0	28 8	236				
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 286993																			
COMPL. DATE 06/28/2019																			
TOTAL DEPTH 10746																			
PERF.11096 - 21048																			
09	44640 X	36981	-0-	-7659	-0-	30213	3	6768	9	N	6153	6081	0	72 8	-0-				
10	44702 X	36039	-0-	-8663	-0-	29554	3	6485	9	N	5895	5812	0	83 8	-0-				
11	39510 X	34904	-0-	-4606	-0-	28819	3	6085	9	N	5532	5460	0	72 8	-0-				
12	40734 X	36214	-0-	-4520	-0-	29663	3	6551	9	N	5955	5859	0	96 8	-0-				
01	38471 X	35736	-0-	-2735	-0-	29295	3	6441	9	N	5855	5795	0	60 8	-0-				
02	34524 X	33014	-0-	-1510	-0-	26722	3	6292	9	N	5720	5651	0	69 8	-0-				
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																			
WELL #: 2H																			
RRCID -> 287046																			
COMPL. DATE 12/06/2018																			
TOTAL DEPTH 9858																			
PERF.10225 - 17075																			
09	39030 X	37187	-0-	-1843	-0-	32472	3	4715	9	N	4286	4229	0	57 8	-0-				
10	40331 X	38388	-0-	-1943	-0-	33717	3	4671	9	N	4246	4179	0	67 8	-0-				
11	39030 X	33562	-0-	-5468	-0-	29437	3	4125	9	N	3750	3700	0	50 8	-0-				
12	38440 X	31154	-0-	-7286	-0-	27315	3	3839	9	N	3490	3431	0	59 8	-0-				
01	38440 X	36724	-0-	-1716	-0-	32260	3	4464	9	N	4058	4013	0	45 8	-0-				
02	34720 X	31383	-0-	-3337	-0-	27877	3	3506	9	N	3187	3141	0	46 8	-0-				
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 287094																			
COMPL. DATE 12/27/2018																			
TOTAL DEPTH 10696																			
PERF.10950 - 20717																			
09	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	24641	3	7479	9	N	6799	6702	0	99 8	267				
10	33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	26193	3	7796	9	N	7087	6964	0	121 8	269				
11	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	25079	3	8363	9	N	7603	7537	0	96 8	239				
12	33201 X	31026	-0-	-2175	-0-	23268	3	7758	9	N	7053	6864	0	117 8	311				
01	36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	28225	3	8375	9	N	7614	7527	0	83 8	315				
02	31220 X	29635	-0-	-1585	-0-	22925	3	6710	9	N	6100	6032	0	59 8	324				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
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	* CODE	EOM BALANCE
09	15900 X	13297	-0-	-2603	-0-	10731	3	2566	9	N	2333	2283	0	-0-
10	14415 X	12990	-0-	-1425	-0-	10342	3	2648	9	N	2407	2347	0	-0-
11	13950 X	9380	-0-	-4570	-0-	7389	3	1991	9	N	1810	1769	0	-0-
12	13733 X	7192	-0-	-6541	-0-	5513	3	1679	9	N	1526	1478	0	-0-
01	13733 X	7682	-0-	-6051	-0-	5946	3	1736	9	N	1578	1545	0	-0-
02	12404 X	5902	-0-	-6502	-0-	4307	3	1595	9	N	1450	1405	0	-0-
HELIOS 56-2-30														
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
09	22320 X	21016	-0-	-1304	-0-	17505	3	3511	9	N	3192	3143	0	-0-
10	21793 X	17991	-0-	-3802	-0-	15116	3	2875	9	N	2614	2560	0	-0-
11	19290 X	15533	-0-	-3757	-0-	12746	3	2787	9	N	2534	2491	0	-0-
12	21731 X	17797	-0-	-3934	-0-	14583	3	3214	9	N	2922	2862	0	-0-
01	21731 X	15870	-0-	-5861	-0-	12891	3	2979	9	N	2708	2671	0	-0-
02	19628 X	15162	-0-	-4466	-0-	12409	3	2753	9	N	2503	2461	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
09	59160 X	22114	-0-	-37046	-0-	17923	3	4191	9	N	3810	3699	0	-0-
10	58311 X	24649	-0-	-33662	-0-	19902	3	4747	9	N	4315	4182	0	-0-
11	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	16976	3	4250	9	N	3864	3767	0	-0-
12	22847 X	21235	-0-	-1612	-0-	17013	3	4222	9	N	3838	3726	0	-0-
01	29512 X	29512	-0-	-0-	-0-	23955	3	5557	9	N	5052	4959	0	-0-
02	24853 X	24853	-0-	-0-	-0-	19731	3	5122	9	N	4656	4556	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
09	27810 X	25808	-0-	-2002	-0-	21879	3	3929	9	N	3572	3528	0	-0-
10	28737 X	24002	-0-	-4735	-0-	20397	3	3605	9	N	3277	3228	0	-0-
11	25590 X	22266	-0-	-3324	-0-	18942	3	3324	9	N	3022	2981	0	-0-
12	26660 X	21698	-0-	-4962	-0-	18469	3	3229	9	N	2935	2884	0	-0-
01	26660 X	21363	-0-	-5297	-0-	18116	3	3247	9	N	2952	2918	0	-0-
02	24080 X	18871	-0-	-5209	-0-	16120	3	2751	9	N	2501	2464	0	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	152	-0-	152	152	152	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	152					N	1	1	8	-0-
02	176 X	24	-0-	-152	-0-	24	3			N	-0-			-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
09	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	21734	3	4738	9	N	4307	4203	0	-0-
10	31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	25602	3	5473	9	N	4975	4855	0	-0-
11	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	24306	3	4953	9	N	4503	4412	0	-0-
12	27342 X	27009	-0-	-333	-0-	22499	3	4510	9	N	4100	3997	0	-0-
01	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	34302	3	6568	9	N	5971	5884	0	-0-
02	32862 X	32862	-0-	-0-	-0-	29145	3	3717	9	N	3379	3290	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
09	35182 X	35182	-0-	-0-	-0-	29610	3	5572	9	N	5065	4989	0	-0-
10	31775 X	29798	-0-	-1977	-0-	25062	3	4736	9	N	4305	4226	0	-0-
11	30750 X	26703	-0-	-4047	-0-	22058	3	4645	9	N	4223	4164	0	-0-
12	36363 X	25258	-0-	-11105	-0-	20833	3	4425	9	N	4023	3944	0	-0-
01	36363 X	29782	-0-	-6581	-0-	25084	3	4698	9	N	4271	4214	0	-0-
02	32844 X	23665	-0-	-9179	-0-	19850	3	3815	9	N	3468	3408	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	34920 X	34036	-0-	-884	-0-	-0-	29324	3	4712	9	N	4284	4242	0	42 8	-0-
10	36084 X	32187	-0-	-3897	-0-	-0-	27398	3	4789	9	N	4354	4303	0	51 8	-0-
11	33480 X	32024	-0-	-1456	-0-	-0-	27823	3	4201	9	N	3819	3778	0	41 8	-0-
12	35185 X	32524	-0-	-2661	-0-	-0-	28001	3	4523	9	N	4112	4055	0	57 8	-0-
01	35185 X	33936	-0-	-1249	-0-	-0-	29174	3	4762	9	N	4329	4291	0	38 8	-0-
02	31780 X	25722	-0-	-6058	-0-	-0-	22173	3	3549	9	N	3226	3188	0	38 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151																
09	50850 X	46533	-0-	-4317	-0-	-0-	39052	3	7481	9	N	6801	6727	0	74 8	-0-
10	52545 X	46161	-0-	-6384	-0-	-0-	38370	3	7791	9	N	7083	6995	0	88 8	-0-
11	50850 X	39497	-0-	-11353	-0-	-0-	33193	3	6304	9	N	5731	5665	0	66 8	-0-
12	48763 X	37328	-0-	-11435	-0-	-0-	31215	3	6113	9	N	5557	5479	0	78 8	-0-
01	48763 X	42973	-0-	-5790	-0-	-0-	35824	3	7149	9	N	6499	6438	0	61 8	-0-
02	43428 X	34630	-0-	-8798	-0-	-0-	28867	3	5763	9	N	5239	5177	0	62 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1																
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502																
09	28650 X	26082	-0-	-2568	-0-	-0-	21481	3	4601	9	N	4183	4093	0	90 8	-0-
10	29605 X	25665	-0-	-3940	-0-	-0-	21398	3	4267	9	N	3879	3774	0	105 8	-0-
11	27750 X	25077	-0-	-2673	-0-	-0-	20964	3	4113	9	N	3739	3648	0	91 8	-0-
12	27001 X	25438	-0-	-1563	-0-	-0-	21002	3	4436	9	N	4033	3917	0	116 8	-0-
01	26939 X	26344	-0-	-595	-0-	-0-	21876	3	4468	9	N	4062	3983	0	79 8	-0-
02	24332 X	22862	-0-	-1470	-0-	-0-	18978	3	3884	9	N	3531	3442	0	89 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1																
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009																
09	15240 X	13009	-0-	-2231	-0-	-0-	10711	3	2298	9	N	2089	2064	0	25 8	-0-
10	15748 X	15083	-0-	-665	-0-	-0-	12782	3	2301	9	N	2092	2061	0	31 8	-0-
11	15120 X	12319	-0-	-2801	-0-	-0-	10229	3	2090	9	N	1900	1877	0	23 8	-0-
12	14663 X	11601	-0-	-3062	-0-	-0-	9542	3	2059	9	N	1872	1843	0	29 8	-0-
01	15097 X	12595	-0-	-2502	-0-	-0-	10475	3	2120	9	N	1927	1907	0	20 8	-0-
02	13636 X	11839	-0-	-1797	-0-	-0-	9956	3	1883	9	N	1712	1688	0	24 8	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																
09	13140 X	4185	-0-	-8955	-0-	-0-	3529	2	656	9	Y	596	607	0	9 8	14
10	13578 X	4749	-0-	-8829	-0-	-0-	4146	2	603	9	Y	548	531	0	13 8	18
11	13140 X	3761	-0-	-9379	-0-	-0-	3110	2	651	9	Y	592	590	0	8 8	12
12	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	-0-	4176	2	881	9	Y	801	774	0	17 8	22
01	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	-0-	3733	2	790	9	Y	718	701	0	21 8	18
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-	-0-					Y	249	236	0	25 8	6
WINGHEAD 57-2-13																
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693																
09	21420 X	17048	-0-	-4372	-0-	-0-	1	1	14578	3	N	2141	2163	0	143 1	186
							114	4	2355	9			24	8		
10	22134 X	17523	-0-	-4611	-0-	-0-	1	1	14698	3	N	2453	2160	0	148 1	215
							126	4	2698	9			116	8		
11	0	15229	-0-	15229	15229	15229	1	1	12671	3	N	2222	1867	0	251 1	297
							113	4	2444	9			22	8		
12	0	14876	-0-	14876	30105	30105	1	1	12317	3	N	2222	2268	0	29 8	222
							114	4	2444	9						
01	0	11258	-0-	11258	41363	41363	1	1	9040	3	N	1926	1790	0	136 8	222
							98	4	2119	9						
02	44964 X	3601	-0-	-41363	-0-	-0-	1	1	1277	3	N	2020	1996	0	14 8	232
							101	4	2222	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
NUTRIA 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287330	COMPL.	DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18210 X	16400	-0-	-1810	-0-	12746	3	3654	9	N	3322	2047	0	1184	96
10	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	13848	3	3813	9	N	3466	3315	0	64	98
11	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	11555	3	4525	9	N	4114	3461	0	547	135
12	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	12071	3	5508	9	N	5007	4882	0	83	177
01	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	14304	3	6475	9	N	5886	5795	0	58	210
02	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	13258	3	3477	9	N	3161	3169	0	64	138
CODY 56-3-19 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID	-> 287349	COMPL.	DATE 06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171	
09	38820 X	37343	-0-	-1477	-0-	29311	3	8032	9	N	7302	7258	0	85	578
10	40114 X	35993	-0-	-4121	-0-	28496	3	7497	9	N	6815	6741	0	96	556
11	36240 X	29719	-0-	-6521	-0-	22937	3	6782	9	N	6165	6071	0	77	573
12	38595 X	27938	-0-	-10657	-0-	21898	3	6040	9	N	5491	5422	0	94	548
01	38595 X	31777	-0-	-6818	-0-	24808	3	6969	9	N	6335	6170	0	67	646
02	34860 X	21362	-0-	-13498	-0-	16619	3	4743	9	N	4312	4186	0	56	716
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 287354	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728	
09	20640 X	16906	-0-	-3734	-0-	14599	3	2307	9	N	2097	2057	0	40	-0-
10	20832 X	17093	-0-	-3739	-0-	14784	3	2309	9	N	2099	2062	0	37	-0-
11	18990 X	15826	-0-	-3164	-0-	13657	3	2169	9	N	1972	1945	0	27	-0-
12	18538 X	16332	-0-	-2206	-0-	13994	3	2338	9	N	2125	2080	0	45	-0-
01	18290 X	16568	-0-	-1722	-0-	14229	3	2339	9	N	2126	2092	0	34	-0-
02	15792 X	14608	-0-	-1184	-0-	12604	3	2004	9	N	1822	1791	0	31	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 287355	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969	
09	36090 X	32712	-0-	-3378	-0-	27463	3	5249	9	N	4772	4713	0	59	-0-
10	36425 X	32130	-0-	-4295	-0-	26950	3	5180	9	N	4709	4638	0	71	-0-
11	34590 X	30571	-0-	-4019	-0-	25623	3	4948	9	N	4498	4438	0	60	-0-
12	34100 X	29863	-0-	-4237	-0-	24975	3	4888	9	N	4444	4366	0	78	-0-
01	34100 X	30803	-0-	-3297	-0-	25865	3	4938	9	N	4489	4433	0	56	-0-
02	30520 X	27205	-0-	-3315	-0-	22897	3	4308	9	N	3916	3858	0	58	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 287356	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775	
09	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	14022	3	3130	9	N	2845	2815	0	30	-0-
10	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	13963	3	3070	9	N	2791	2755	0	36	-0-
11	16980 X	14003	-0-	-2977	-0-	11375	3	2628	9	N	2389	2359	0	30	-0-
12	17732 X	15121	-0-	-2611	-0-	12291	3	2830	9	N	2573	2533	0	40	-0-
01	17732 X	16619	-0-	-1113	-0-	13586	3	3033	9	N	2757	2730	0	27	-0-
02	16016 X	13146	-0-	-2870	-0-	10695	3	2451	9	N	2228	2198	0	30	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	5H	RRCID	-> 287397	COMPL.	DATE 08/03/2015	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12184	- 19981	
09	17280 X	15685	-0-	-1595	-0-	12668	2	133	4	Y	2622	2617	0	20	63
10	17856 X	15281	-0-	-2575	-0-	12501	2	125	4	Y	2414	2376	0	21	80
11	17010 X	12292	-0-	-4718	-0-	9570	2	119	4	Y	2366	2383	0	14	49
12	16802 X	13245	-0-	-3557	-0-	10630	2	119	4	Y	2269	2228	0	29	61
01	16523 X	13257	-0-	-3266	-0-	10518	2	122	4	Y	2379	2350	0	28	62
02	14644 X	13864	-0-	-780	-0-	10135	2	154	4	Y	3250	3207	0	23	82

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 287399														
COMPL. DATE 01/07/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15270 X	15076	-0-	-194	-0-	11514 2	148 4	Y	3104	3115 0	17 8	75		
10	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	3414 9	152 4	Y	3122	3073 0	20 8	104		
11	15270 X	13336	-0-	-1934	-0-	13227 2	133 4	Y	2789	2824 0	12 8	57		
12	15779 X	14316	-0-	-1463	-0-	3434 9	132 4	Y	2626	2585 0	27 8	71		
01	15779 X	10631	-0-	-5148	-0-	10135 2	112 4	Y	2247	2236 0	23 8	59		
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	3068 9	196 4	Y	4328	4256 0	22 8	109		
						11295 2								
						2889 9								
						8047 2								
						2472 9								
						10825 2								
						4761 9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400														
COMPL. DATE 01/27/2016														
TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
09	20040 X	17555	-0-	-2485	-0-	14766 2	2789 9	Y	2535	2533 0	22 8	61		
10	20708 X	16493	-0-	-4215	-0-	14111 2	2382 9	Y	2165	2130 0	24 8	72		
11	20040 X	17298	-0-	-2742	-0-	14654 2	2644 9	Y	2404	2409 0	18 8	49		
12	20708 X	13468	-0-	-7240	-0-	11701 2	1767 9	Y	1606	1584 0	28 8	43		
01	20460 X	14767	-0-	-5693	-0-	12571 2	2196 9	Y	1996	1953 0	34 8	52		
02	16380 X	13964	-0-	-2416	-0-	10695 2	3269 9	Y	2972	2920 0	29 8	75		
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402														
COMPL. DATE 02/12/2016														
TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
09	20490 X	18334	-0-	-2156	-0-	15019 2	3315 9	Y	3014	3007 0	26 8	72		
10	21173 X	18861	-0-	-2312	-0-	15689 2	3172 9	Y	2884	2832 0	28 8	96		
11	20490 X	17084	-0-	-3406	-0-	13802 2	3282 9	Y	2984	3000 0	19 8	61		
12	21173 X	16745	-0-	-4428	-0-	13923 2	2822 9	Y	2565	2522 0	35 8	69		
01	20491 X	14722	-0-	-5769	-0-	12122 2	2600 9	Y	2364	2338 0	33 8	62		
02	17108 X	-0-	-0-	-17108	-0-			Y	2071	2051 0	30 8	52		
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406														
COMPL. DATE 11/02/2016														
TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
09	15270 X	9487	-0-	-5783	-0-	6830 3	93 4	Y	2331	2129 1	19 8	432		
10	15779 X	8859	-0-	-6920	-0-	2564 9	92 4	Y	2296	2479 1	21 8	228		
11	14100 X	4656	-0-	-9444	-0-	6241 3	66 4	Y	1645	1591 1	15 8	267		
12	14012 X	4454	-0-	-9558	-0-	2526 9	68 4	Y	1694	1697 1	15 8	249		
01	11315 X	3874	-0-	-7441	-0-	2780 3	63 4	Y	1564	1579 1	10 8	224		
02	7840 X	2622	-0-	-5218	-0-	1810 9								
						2523 3								
						1863 9								
						2091 3								
						1720 9								
						1684 3								
						899 9								
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431														
COMPL. DATE 08/18/2019														
TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
09	45420 X	41865	-0-	-3555	-0-	37616 3	4249 9	N	3863	3813 0	50 8	-0-		
10	0	47642	-0-	-47642	-0-	42351 3	5291 9	N	4810	4730 0	80 8	-0-		
11	0	46355	-0-	-46355	-0-	93997 3	4390 9	N	3991	3931 0	60 8	-0-		
12	0	44118	-0-	-44118	-0-	41965 3	4838 9	N	4398	4323 0	75 8	-0-		
01	0	47296	-0-	-47296	-0-	138115 3	4731 9	N	4301	4250 0	51 8	-0-		
02	189566 X	4155	-0-	-185411	-0-	185411 3	3939 9	N	3581	3523 0	58 8	-0-		
						42565 3								
						216 3								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 287432															COMPL. DATE 08/18/2019															TOTAL DEPTH 10002															PERF.10225 - 17459														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																	
09	57930	X			44870	-0-	-13060	-0-		41724	3		3146	9	N		2860		2828	0		32	8	-0-																																																																	
10	59706	X			54219	-0-	-5487	-0-		50154	3		4065	9	N		3695		3647	0		48	8	-0-																																																																	
11	55470	X			48865	-0-	-6605	-0-		45200	3		3665	9	N		3332		3295	0		37	8	-0-																																																																	
12	51801	X			43319	-0-	-8482	-0-		40042	3		3277	9	N		2979		2937	0		42	8	-0-																																																																	
01	54219	X			46111	-0-	-8108	-0-		42517	3		3594	9	N		3267		3235	0		32	8	-0-																																																																	
02	48972	X			3248	-0-	-45724	-0-		180	3		3068	9	N		2789		2755	0		34	8	-0-																																																																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 287433															COMPL. DATE 08/18/2019															TOTAL DEPTH 9797															PERF.10105 - 17343														
09	50130	X			38031	-0-	-12099	-0-		33376	3		4655	9	N		4232		4179	0		53	8	-0-																																																																	
10	51801	X			44508	-0-	-7293	-0-		39240	3		5268	9	N		4789		4714	0		75	8	-0-																																																																	
11	47310	X			41441	-0-	-5869	-0-		36459	3		4982	9	N		4529		4466	0		63	8	-0-																																																																	
12	44919	X			40137	-0-	-4782	-0-		35444	3		4693	9	N		4266		4190	0		76	8	-0-																																																																	
01	44516	X			41725	-0-	-2791	-0-		36758	3		4967	9	N		4515		4463	0		52	8	-0-																																																																	
02	40208	X			4472	-0-	-35736	-0-		251	3		4221	9	N		3837		3778	0		59	8	-0-																																																																	
MELVILLE STATE UNIT 2-6															WELL #: 1H															RRCID -> 287516															COMPL. DATE 06/08/2016															TOTAL DEPTH 11109															PERF.11375 - 20726														
09	20130	X			19225	-0-	-905	-0-		15759	3		211	4	Y		2959		2955	0				71																																																																	
										3255	9																																																																														
10	20801	X			19902	-0-	-899	-0-		16394	3		140	4	Y		3062		3011	0		38	8	84																																																																	
										3368	9																																																																														
11	20130	X			17242	-0-	-2888	-0-		14066	3		151	4	Y		2750		2787	0				47																																																																	
										3025	9																																																																														
12	19871	X			14360	-0-	-5511	-0-		10909	3		195	4	Y		2960		2888	0		74	8	45																																																																	
										3256	9																																																																														
01	19902	X			16288	-0-	-3614	-0-		13221	3		128	4	Y		2672		2556	0		101	1	38																																																																	
										2939	9								22	8																																																																					
02	17976	X			15675	-0-	-2301	-0-		12706	3		154	4	Y		2559		2507	0		50	8	40																																																																	
										2815	9																																																																														
REDWOOD UNIT 2-19															WELL #: 1H															RRCID -> 287517															COMPL. DATE 11/22/2015															TOTAL DEPTH 11587															PERF.12025 - 16882														
09	18330	X			14375	-0-	-3955	-0-		11591	3		170	4	Y		2376		2382	0				57																																																																	
										2614	9																																																																														
10	18941	X			13790	-0-	-5151	-0-		11140	3		106	4	Y		2313		2279	0		28	8	63																																																																	
										2544	9																																																																														
11	18330	X			12057	-0-	-6273	-0-		9820	3		108	4	Y		1935		1965	0				33																																																																	
										2129	9																																																																														
12	15376	X			12429	-0-	-2947	-0-		9545	3		155	4	Y		2481		2420	0		56	8	38																																																																	
										2729	9																																																																														
01	15376	X			13157	-0-	-2219	-0-		10938	3		94	4	Y		1932		1851	0		73	1	28																																																																	
										2125	9								18	8																																																																					
02	13412	X			11912	-0-	-1500	-0-		9537	3		119	4	Y		2051		2010	0		37	8	32																																																																	
										2256	9																																																																														
BIG PINEY 57-2-29															WELL #: 1H															RRCID -> 287518															COMPL. DATE 02/08/2021															TOTAL DEPTH 9556															PERF. 9950 - 14630														
09	18090	X			13611	-0-	-4479	-0-		11827	3		1784	9	Y		1622		1597	0		25	8	-0-																																																																	
10	18693	X			18281	-0-	-412	-0-		15585	3		2696	9	Y		2451		2417	0		34	8	-0-																																																																	
11	17820	X			14209	-0-	-3611	-0-		12052	3		2157	9	Y		1961		1935	0		26	8	-0-																																																																	
12	17794	X			15892	-0-	-1902	-0-		13780	3		2112	9	Y		1920		1887	0		33	8	-0-																																																																	
01	18290	X			18110	-0-	-180	-0-		15524	3		2586	9	Y		2351		2325	0		26	8	-0-																																																																	
02	16520	X			15830	-0-	-690	-0-		13732	3		2098	9	Y		1907		1881	0		26	8	-0-																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC KAYCEE 57-3-41				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	287519	COMPL.	DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	10328 - 14586
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	36030 X	13402	-0-	-22628	-0-	11616	3	92	4	Y	1540	1495	0	26	8
10	31651 X	31046	-0-	-605	-0-	1694	9	165	4	Y	2651	2614	0	58	8
11	30630 X	10441	-0-	-20189	-0-	27965	3	62	4	Y	1219	1179	0	16	8
12	29295 X	1092	-0-	-28203	-0-	2916	9	6	4	Y	117	242	0	1	8
01	31031 X	25621	-0-	-5410	-0-	9038	3	109	4	Y	1385	1241	0	40	8
02	28028 X	4439	-0-	-23589	-0-	1341	9	22	4	Y	429	497	0	7	8
						957	3								
						129	9								
						23988	3								
						1524	9								
						3945	3								
						472	9								

PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID ->	287520	COMPL.	DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 - 15039
09	33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	32058	3	1680	9	N	1527	679	0	735	1
10	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	30204	3	1657	9	N	1506	1240	0	8	8
11	30390 X	24930	-0-	-5460	-0-	23085	3	1845	9	N	1677	1123	0	371	1
12	31403 X	24149	-0-	-7254	-0-	22997	3	1152	9	N	1047	1258	0	13	8
01	35728 X	35728	-0-	-0-	-0-	33994	3	1734	9	N	1576	1739	0	10	8
02	28364 X	20695	-0-	-7669	-0-	19340	3	1355	9	N	1232	1244	0	18	8

TETON 56-2-26 UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	287529	COMPL.	DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	11054 - 17912
09	28740 X	25211	-0-	-3529	-0-	20873	3	4338	9	Y	3944	3898	0	38	8
10	29698 X	25038	-0-	-4660	-0-	20865	3	4173	9	Y	3794	3758	0	47	8
11	26100 X	24348	-0-	-1752	-0-	19966	3	4382	9	Y	3984	3964	0	39	8
12	26040 X	22891	-0-	-3149	-0-	19043	3	3848	9	Y	3498	3421	0	48	8
01	26040 X	23508	-0-	-2532	-0-	19549	3	3959	9	Y	3599	3571	0	34	8
02	23520 X	19481	-0-	-4039	-0-	16273	3	3208	9	Y	2916	2885	0	25	8

CATCLAW UNIT 2-31				WELL #:	1H	RRCID ->	287547	COMPL.	DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.	10960 - 16598
09	15870 X	14246	-0-	-1624	-0-	11947	2	82	4	Y	2015	1902	0	43	8
10	16399 X	14792	-0-	-1607	-0-	2217	9	84	4	Y	2091	2199	0	46	8
11	15240 X	12072	-0-	-3168	-0-	12408	2	75	4	Y	1841	1807	0	34	8
12	14725 X	12780	-0-	-1945	-0-	2300	9	129	4	Y	2834	2746	0	49	8
01	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	9972	2	89	4	Y	2202	2129	0	32	8
02	13356 X	11322	-0-	-2034	-0-	2025	9	68	4	Y	1680	1712	0	40	8
						9534	2								
						3117	9								
						12353	2								
						2422	9								
						9406	2								
						1848	9								

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL.	DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820 - 15166
09	21030 X	15085	-0-	-5945	-0-	12125	2	104	4	Y	2596	2640	0	22	8
10	19933 X	15979	-0-	-3954	-0-	2856	9	110	4	Y	2749	2634	0	26	8
11	15150 X	12876	-0-	-2274	-0-	12845	2	85	4	Y	2129	2184	0	20	8
12	15655 X	7177	-0-	-8478	-0-	3024	9	100	4	Y	2489	2426	0	26	8
01	15965 X	13548	-0-	-2417	-0-	10449	2	105	4	Y	2631	2588	0	18	8
02	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	2342	9	105	4	Y	2620	2610	0	9	8
						4339	2								
						2738	9								
						10549	2								
						2894	9								
						11761	2								
						2882	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11262	- 16080					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1246	1344	0	14	8	219
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1254	0	148	8	195
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	944	0			275
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1155	0	2	8	225
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	826	0	4	8	153
02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	4	1334	9	N	1213	1144	0			222
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.10863	- 15196					
09	18000 X	17091	-0-	-909	-0-	-0-	14005	2	3086	9	Y	2805	2837	0	33	8			270
10	18600 X	16617	-0-	-1983	-0-	-0-	13646	2	2971	9	Y	2701	2602	0	36	8			333
11	17340 X	15569	-0-	-1771	-0-	-0-	12644	2	2925	9	Y	2659	2633	0	28	8			331
12	17670 X	14677	-0-	-2993	-0-	-0-	11525	2	3152	9	Y	2865	2812	0	38	8			346
01	17670 X	14484	-0-	-3186	-0-	-0-	11485	2	2999	9	Y	2726	2709	0	25	8			338
02	15960 X	15063	-0-	-897	-0-	-0-	12210	2	2853	9	Y	2594	2595	0	13	8			324
MARINER 57-2-31				WELL #:	2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF. 9888	- 14318					
09	32790 X	28186	-0-	-4604	-0-	-0-	24773	3	3413	9	N	3103	3065	0	38	8			-0-
10	31000 X	29749	-0-	-1251	-0-	-0-	26414	3	3335	9	N	3032	2987	0	45	8			-0-
11	29490 X	25244	-0-	-4246	-0-	-0-	22592	3	2652	9	N	2411	2377	0	34	8			-0-
12	29326 X	25684	-0-	-3642	-0-	-0-	22848	3	2836	9	N	2578	2533	0	45	8			-0-
01	29760 X	27205	-0-	-2555	-0-	-0-	24062	3	3143	9	N	2857	2825	0	32	8			-0-
02	26880 X	24756	-0-	-2124	-0-	-0-	21859	3	2897	9	N	2634	2596	0	38	8			-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.10645	- 20432					
09	39990 X	34256	-0-	-5734	-0-	-0-	27722	3	6534	9	N	5940	5693	0	247	8			-0-
10	41323 X	34974	-0-	-6349	-0-	-0-	28153	3	6821	9	N	6201	5925	0	276	8			-0-
11	37950 X	31888	-0-	-6062	-0-	-0-	26045	3	5843	9	N	5312	5258	0	54	8			-0-
12	35402 X	32554	-0-	-2848	-0-	-0-	26512	3	6042	9	N	5493	5422	0	71	8			-0-
01	35402 X	34098	-0-	-1304	-0-	-0-	27473	3	6625	9	N	6023	5677	0	346	8			-0-
02	31976 X	25717	-0-	-6259	-0-	-0-	20890	3	4827	9	N	4388	4339	0	49	8			-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.10442	- 18138					
09	36300 X	33226	-0-	-3074	-0-	-0-	28105	3	5121	9	N	4655	2923	0	1682	1			137
													56	8					
10	35774 X	33713	-0-	-2061	-0-	-0-	28641	3	5072	9	N	4611	4472	0	86	1			131
													59	8					
11	34620 X	31844	-0-	-2776	-0-	-0-	25601	3	6243	9	N	5675	4804	0	760	1			187
													55	8					
12	35774 X	31026	-0-	-4748	-0-	-0-	23799	3	7227	9	N	6570	6452	0	71	8			234
01	34844 X	33564	-0-	-1280	-0-	-0-	25803	3	7761	9	N	7055	6988	0	48	8			253
02	31024 X	22585	-0-	-8439	-0-	-0-	19216	3	3369	9	N	3063	3139	0	43	8			134
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.10365	- 17767					
09	36287 X	36287	-0-	-0-	-0-	-0-	29438	3	6849	9	N	6226	3896	0	2246	1			183
													84	8					
10	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	-0-	30759	3	7060	9	N	6418	6210	0	120	1			183
													88	8					
11	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	-0-	28657	3	9077	9	N	8252	6977	0	1105	1			272
													81	8					
12	37293 X	36112	-0-	-1181	-0-	-0-	27977	3	8135	9	N	7395	7300	0	105	8			262
01	41090 X	41090	-0-	-0-	-0-	-0-	33362	3	7728	9	N	7025	6965	0	71	8			251
02	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	-0-	29076	3	5918	9	N	5380	5317	0	78	8			236

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SEVENGILLS 55-1-47				WELL #:	1H	RRCID	-> 287738	COMPL.	DATE 09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11896	-	16160
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7890 X	7137	-0-	-753	-0-	5796	2	58 4	Y	1166	1165	0	8 8		28
						1283	9								
10	8153 X	6974	-0-	-1179	-0-	5721	2	55 4	Y	1089	1072	0	9 8		36
						1198	9								
11	7890 X	5458	-0-	-2432	-0-	4196	2	54 4	Y	1098	1106	0	5 8		23
						1208	9								
12	7378 X	5154	-0-	-2224	-0-	4052	2	49 4	Y	957	943	0	11 8		26
						1053	9								
01	7378 X	4947	-0-	-2431	-0-	3885	2	46 4	Y	924	917	0	9 8		24
						1016	9								
02	6664 X	3960	-0-	-2704	-0-	2796	2	47 4	Y	1015	1008	0	5 8		26
						1117	9								
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID	-> 287754	COMPL.	DATE 02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11801	-	16165
09	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	2110	2	66 4	Y	1654	1583	0	20 8		295
						1819	9								
10	4805 X	1754	-0-	-3051	-0-	182	2	55 4	Y	1379	1437	0	15 8		222
						1517	9								
11	4650 X	1636	-0-	-3014	-0-	57	4	1579 9	Y	1435	1374	0	9 8		274
12	4588 X	2140	-0-	-2448	-0-	984	2	41 4	Y	1014	1049	0	10 8		229
						1115	9								
01	4588 X	3145	-0-	-1443	-0-	1866	2	45 4	Y	1122	1087	0	19 8		245
						1234	9								
02	3724 X	2105	-0-	-1619	-0-	920	2	51 4	Y	1031	1078	0	5 8		193
						1134	9								
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 287768	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10945	-	21169
09	49110 X	43268	-0-	-5842	-0-	35272	3	7996 9	N	7269	7185	0	84 8		-0-
10	49290 X	41592	-0-	-7698	-0-	33701	3	7891 9	N	7174	7078	0	96 8		-0-
11	46080 X	39237	-0-	-6843	-0-	31868	3	7369 9	N	6699	6617	0	82 8		-0-
12	44702 X	36707	-0-	-7995	-0-	30117	3	6590 9	N	5991	5888	0	103 8		-0-
01	44702 X	43623	-0-	-1079	-0-	35934	3	7689 9	N	6990	6918	0	72 8		-0-
02	40376 X	36594	-0-	-3782	-0-	30479	3	6115 9	N	5559	5478	0	81 8		-0-
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 287770	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10975	-	21255
09	40380 X	39689	-0-	-691	-0-	33683	3	6006 9	N	5460	5378	0	82 8		-0-
10	41726 X	39325	-0-	-2401	-0-	33403	3	5922 9	N	5384	5289	0	95 8		-0-
11	40380 X	37406	-0-	-2974	-0-	32078	3	5328 9	N	4844	4766	0	78 8		-0-
12	41726 X	35734	-0-	-5992	-0-	30697	3	5037 9	N	4579	4485	0	94 8		-0-
01	41013 X	40761	-0-	-252	-0-	34872	3	5889 9	N	5354	5282	0	72 8		-0-
02	37044 X	34162	-0-	-2882	-0-	30412	3	3750 9	N	3409	3331	0	78 8		-0-
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	1H	RRCID	-> 287790	COMPL.	DATE 10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF. N/A		
09	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	12611	3	58 4	Y	1454	1493	0	10 8		108
						1599	9								
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	12727	3	55 4	Y	1388	1374	0	12 8		110
						1527	9								
11	12180 X	11772	-0-	-408	-0-	10474	3	46 4	Y	1138	1176	0	8 8		64
						1252	9								
12	14756 X	11296	-0-	-3460	-0-	10030	3	44 4	Y	1111	1064	0	10 8		101
						1222	9								
01	14756 X	9798	-0-	-4958	-0-	8693	3	39 4	Y	969	978	0	4 8		88
						1066	9								
02	13328 X	9503	-0-	-3825	-0-	8430	3	42 4	Y	937	927	0	4 8		94
						1031	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.//		020528							
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 287794		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09		17788 X		17788	-0-	-0-	-0-		14826	3	2962	9	N	2693	2667	0	26	8	-0-					
10		17825 X		16498	-0-	-1327	-0-		13608	3	2890	9	N	2627	2598	0	29	8	-0-					
11		0		13654	-0-	13654	13654		11232	3	2422	9	N	2202	2181	0	21	8	-0-					
12		0		13513	-0-	13513	27167		11125	3	2388	9	N	2171	2143	0	28	8	-0-					
01		0		13874	-0-	13874	41041		11481	3	2393	9	N	2175	2157	0	18	8	-0-					
02		53108 X		12067	-0-	-41041	-0-		10019	3	2048	9	N	1862	1843	0	19	8	-0-					

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 287898		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359	
09		37650 X		33546	-0-	-4104	-0-		28645	3	4901	9	N	4455	4408	0	47	8	-0-					
10		38905 X		33790	-0-	-5115	-0-		28926	3	4864	9	N	4422	4366	0	56	8	-0-					
11		37650 X		27329	-0-	-10321	-0-		23446	3	3883	9	N	3530	3490	0	40	8	-0-					
12		35371 X		31485	-0-	-3886	-0-		27328	3	4157	9	N	3779	3721	0	58	8	-0-					
01		37982 X		37982	-0-	-0-	-0-		33136	3	4846	9	N	4405	4361	0	44	8	-0-					
02		32313 X		32313	-0-	-0-	-0-		28210	3	4103	9	N	3730	3682	0	48	8	-0-					

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															WELL #:		4H		RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146	
09		56610 X		48630	-0-	-7980	-0-		41048	3	7582	9	N	6893	6809	0	84	8	-0-					
10		55428 X		44933	-0-	-10495	-0-		38105	3	6828	9	N	6207	6113	0	94	8	-0-					
11		53640 X		40555	-0-	-13085	-0-		34036	3	6519	9	N	5926	5849	0	77	8	-0-					
12		53971 X		36407	-0-	-17564	-0-		30402	3	6005	9	N	5459	5370	0	89	8	-0-					
01		53971 X		48223	-0-	-5748	-0-		40336	3	7887	9	N	7170	7089	0	81	8	-0-					
02		45388 X		42434	-0-	-2954	-0-		35746	3	6688	9	N	6080	5991	0	89	8	-0-					

TARANTULA HAWK 2-40 B															WELL #:		2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786	
09		45510 X		35595	-0-	-9915	-0-		27682	3	7913	9	N	7194	7092	0	102	8	-0-					
10		47027 X		33940	-0-	-13087	-0-		26467	3	7473	9	N	6794	6677	0	117	8	-0-					
11		39660 X		30595	-0-	-9065	-0-		23742	3	6853	9	N	6230	6132	0	98	8	-0-					
12		40982 X		12233	-0-	-28749	-0-		9149	3	3084	9	N	2804	2739	0	65	8	-0-					
01		40982 X		10454	-0-	-30528	-0-		7785	3	2669	9	N	2426	2386	0	40	8	-0-					
02		33236 X		11512	-0-	-21724	-0-		8989	3	2523	9	N	2294	2250	0	44	8	-0-					

TARANTULA HAWK 2-40 A															WELL #:		1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905	
09		22770 X		13990	-0-	-8780	-0-		10044	3	3946	9	N	3587	3533	0	54	8	-0-					
10		17856 X		12363	-0-	-5493	-0-		8905	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-					
11		14100 X		10389	-0-	-3711	-0-		7317	3	3072	9	N	2793	2746	0	47	8	-0-					
12		14570 X		11033	-0-	-3537	-0-		7705	3	3328	9	N	3025	2965	0	60	8	-0-					
01		15917 X		15917	-0-	-0-	-0-		11603	3	4314	9	N	3922	3877	0	45	8	-0-					
02		14784 X		14784	-0-	-0-	-0-		10917	3	3867	9	N	3515	3465	0	50	8	-0-					

THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #:		4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614	
09		24000 X		21919	-0-	-2081	-0-		18530	3	3389	9	N	3081	3051	0	30	8	-0-					
10		22814 X		22814	-0-	-0-	-0-		19318	3	3496	9	N	3178	3143	0	35	8	-0-					
11		20160 X		16401	-0-	-3759	-0-		13870	3	2531	9	N	2301	2277	0	24	8	-0-					
12		22661 X		18823	-0-	-3838	-0-		15712	3	3111	9	N	2828	2789	0	39	8	-0-					
01		22816 X		16812	-0-	-6004	-0-		13696	3	3116	9	N	2833	2809	0	24	8	-0-					
02		20608 X		12272	-0-	-8336	-0-		10300	3	1972	9	N	1793	1770	0	23	8	-0-					

THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118	
09		58020 X		50325	-0-	-7695	-0-		40756	3	9569	9	N	8699	8598	0	101	8	-0-					
10		59954 X		49292	-0-	-10662	-0-		39899	3	9393	9	N	8539	8422	0	117	8	-0-					
11		56640 X		44785	-0-	-11855	-0-		36308	3	8477	9	N	7706	7612	0	94	8	-0-					
12		58528 X		50133	-0-	-8395	-0-		40588	3	9545	9	N	8677	8541	0	136	8	-0-					
01		53506 X		49360	-0-	-4146	-0-		40382	3	8978	9	N	8162	8076	0	86	8	-0-					
02		46984 X		37072	-0-	-9912	-0-		30403	3	6669	9	N	6063	5985	0	78	8	-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
BLUEGILL 57-1-38 UNIT				//CONT.//	020528										
				WELL #:	2H	RRCID ->	288163	COMPL.	DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	47910 X	40710	-0-	-7200	-0-	32599	3	8111	9	N	7374	7294	0	80	8
10	49507 X	43451	-0-	-6056	-0-	34948	3	8503	9	N	7730	7629	0	101	8
11	42450 X	38898	-0-	-3552	-0-	31265	3	7633	9	N	6939	6858	0	81	8
12	43865 X	35915	-0-	-7950	-0-	28150	3	7765	9	N	7059	6951	0	108	8
01	44251 X	44251	-0-	-0-	-0-	35960	3	8291	9	N	7537	7462	0	75	8
02	39256 X	31515	-0-	-7741	-0-	25378	3	6137	9	N	5579	5508	0	71	8
REDBUD 55-1-12 UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	288164	COMPL.	DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509
09	12540 X	9419	-0-	-3121	-0-	5765	3	3654	9	N	3322	3315	0	23	8
10	12958 X	8889	-0-	-4069	-0-	5455	3	3434	9	N	3122	3074	0	24	8
11	12360 X	7830	-0-	-4530	-0-	4163	3	3667	9	N	3334	3354	0	16	8
12	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	1591	1588	0	28	8
01	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	38	50	0	31	8
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	89	3	0	86	8
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															
				WELL #:	3H	RRCID ->	288165	COMPL.	DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943
09	40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	34514	3	6175	9	N	5614	5538	0	76	8
10	39959 X	39321	-0-	-638	-0-	33490	3	5831	9	N	5301	5213	0	88	8
11	38610 X	35619	-0-	-2991	-0-	29779	3	5840	9	N	5309	5232	0	77	8
12	42036 X	34247	-0-	-7789	-0-	29244	3	5003	9	N	4548	4447	0	101	8
01	42036 X	37465	-0-	-4571	-0-	31991	3	5474	9	N	4976	4905	0	71	8
02	37968 X	26711	-0-	-11257	-0-	22500	3	4211	9	N	3828	3762	0	66	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	288166	COMPL.	DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	- 18942
09	22080 X	17037	-0-	-5043	-0-	13703	3	3334	9	N	3031	3033	0	21	8
10	22816 X	18487	-0-	-4329	-0-	15330	3	3157	9	N	2870	2822	0	25	8
11	22080 X	18131	-0-	-3949	-0-	14475	3	3656	9	N	3324	3334	0	18	8
12	19251 X	12674	-0-	-6577	-0-	10332	3	2342	9	N	2129	2113	0	26	8
01	19251 X	15260	-0-	-3991	-0-	12247	3	3013	9	N	2739	2694	0	31	8
02	16912 X	15781	-0-	-1131	-0-	11427	3	4354	9	N	3958	3904	0	26	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
				WELL #:	2H	RRCID ->	288341	COMPL.	DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	- 18768
09	27630 X	24578	-0-	-3052	-0-	19662	3	4916	9	N	4469	4435	0	34	8
10	28551 X	22268	-0-	-6283	-0-	17773	3	4495	9	N	4086	4052	0	34	8
11	27570 X	22160	-0-	-5410	-0-	17467	3	4693	9	N	4266	4241	0	25	8
12	27156 X	22477	-0-	-4679	-0-	17728	3	4749	9	N	4317	4272	0	45	8
01	26133 X	22319	-0-	-3814	-0-	17621	3	4698	9	N	4271	4227	0	44	8
02	22932 X	18544	-0-	-4388	-0-	14657	3	3887	9	N	3534	3499	0	35	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
				WELL #:	16H	RRCID ->	288453	COMPL.	DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.13150	- 20342
09	20550 X	15903	-0-	-4647	-0-	12624	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8
10	21235 X	18308	-0-	-2927	-0-	14738	3	3570	9	N	3245	3223	0	22	8
11	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	14988	3	2915	9	N	2650	2636	0	14	8
12	16678 X	16479	-0-	-199	-0-	13277	3	3202	9	N	2911	2886	0	25	8
01	18321 X	15443	-0-	-2878	-0-	12112	3	3331	9	N	3028	3002	0	26	8
02	16716 X	14116	-0-	-2600	-0-	11127	3	2989	9	N	2717	2696	0	21	8
TREME 55-1-32 UNIT															
				WELL #:	2H	RRCID ->	288473	COMPL.	DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.11249	- 20972
09	36840 X	27536	-0-	-9304	-0-	22360	3	5176	9	N	4705	4691	0	39	8
10	38068 X	33453	-0-	-4615	-0-	27722	3	5731	9	N	5210	5099	0	51	8
11	35520 X	30786	-0-	-4734	-0-	24663	3	6123	9	N	5566	5581	0	44	8
12	35061 X	25235	-0-	-9826	-0-	20386	3	4849	9	N	4408	4329	0	74	8
01	33449 X	25116	-0-	-8333	-0-	19802	3	5314	9	N	4831	4749	0	75	8
02	30212 X	20302	-0-	-9910	-0-	14241	3	6061	9	N	5510	5447	0	50	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048															
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	
09	50670 X	43606	-0-	-7064	-0-	37820	3	5786	9	N	5260	5219	0	41	8
10	52359 X	42553	-0-	-9806	-0-	37121	3	5432	9	N	4938	4895	0	43	8
11	48360 X	42481	-0-	-5879	-0-	36704	3	5777	9	N	5252	5223	0	29	8
12	49972 X	38171	-0-	-11801	-0-	32871	3	5300	9	N	4818	4770	0	48	8
01	45074 X	38973	-0-	-6101	-0-	33680	3	5293	9	N	4812	4757	0	55	8
02	40712 X	32105	-0-	-8607	-0-	28326	3	3779	9	N	3435	3399	0	36	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275															
09	12000 X	8621	-0-	-3379	-0-	6219	3	2402	9	N	2184	2170	0	14	8
10	12400 X	6588	-0-	-5812	-0-	4354	3	2234	9	N	2031	2017	0	14	8
11	9570 X	3765	-0-	-5805	-0-	1579	3	2186	9	N	1987	1977	0	10	8
12	9486 X	6229	-0-	-3257	-0-	3900	3	2329	9	N	2117	2099	0	18	8
01	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	10621	3	2606	9	N	2369	2350	0	19	8
02	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	7876	3	2119	9	N	1926	1910	0	16	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703															
09	22440 X	16897	-0-	-5543	-0-	13540	3	3357	9	N	3052	3028	0	24	8
10	23188 X	16963	-0-	-6225	-0-	13671	3	3292	9	N	2993	2968	0	25	8
11	18930 X	15838	-0-	-3092	-0-	12680	3	3158	9	N	2871	2853	0	18	8
12	17577 X	15720	-0-	-1857	-0-	12803	3	2917	9	N	2652	2618	0	34	8
01	17577 X	15605	-0-	-1972	-0-	12598	3	3007	9	N	2734	2701	0	33	8
02	15764 X	12432	-0-	-3332	-0-	10514	3	1918	9	N	1744	1717	0	27	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267															
09	13680 X	1018	-0-	-12662	-0-	53	3	965	9	N	877	829	0	48	8
10	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	23	23	8		
11	11850 X	91	-0-	-11759	-0-	91	3			N	-0-				
12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	13	13	8		
01	11749 X	246	-0-	-11503	-0-	14	3	232	9	N	211	210	0	1	8
02	952 X	240	-0-	-712	-0-	14	3	226	9	N	205	205	0		
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395															
09	37530 X	29813	-0-	-7717	-0-	24494	3	5319	9	N	4835	4796	0	39	8
10	37510 X	15081	-0-	-22429	-0-	12057	3	3024	9	N	2749	2705	0	44	8
11	32700 X	1483	-0-	-31217	-0-	86	3	1397	9	N	1270	1241	0	29	8
12	34131 X	9482	-0-	-24649	-0-	7139	3	2343	9	N	2130	2072	0	58	8
01	34131 X	7769	-0-	-26362	-0-	5590	3	2179	9	N	1981	1922	0	59	8
02	27832 X	9545	-0-	-18287	-0-	7105	3	2440	9	N	2218	2163	0	55	8
LONGHORN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821															
09	29580 X	25839	-0-	-3741	-0-	21461	3	4378	9	N	3980	3923	0	57	8
10	29295 X	18184	-0-	-11111	-0-	15299	3	2885	9	N	2623	2583	0	40	8
11	28350 X	14517	-0-	-13833	-0-	11979	3	2538	9	N	2307	2293	0	14	8
12	27776 X	25255	-0-	-2521	-0-	20985	3	4270	9	N	3882	3803	0	79	8
01	26691 X	25361	-0-	-1330	-0-	20807	3	4554	9	N	4140	4061	0	79	8
02	24108 X	21859	-0-	-2249	-0-	18028	3	3831	9	N	3483	3428	0	55	8
REFRIED 34-187 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556															
09	37500 X	33874	-0-	-3626	-0-	28422	3	5452	9	Y	4956	4963	0	8	8
10	37138 X	32538	-0-	-4600	-0-	27192	3	5346	9	Y	4860	4809	0	40	8
11	34560 X	30022	-0-	-4538	-0-	24917	3	5105	9	Y	4641	4587	0	63	8
12	34999 X	22949	-0-	-12050	-0-	20547	3	2402	9	Y	2184	2096	0	98	8
01	34999 X	24495	-0-	-10504	-0-	21778	3	2717	9	Y	2470	2372	0	100	8
*02	31612 X	25887	-0-	-5725	-0-	20889	3	4998	9	Y	4544	4412	0	150	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799														
COMPL. DATE 07/10/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	41662 X	41662	-0-	-0-	-0-	35170	3	6492	9	Y	5902	5909	0	34
10	40304 X	40304	-0-	-0-	-0-	34824	3	5480	9	Y	4982	4938	0	40
11	38400 X	36556	-0-	-1844	-0-	32629	3	3927	9	Y	3570	3529	0	23
12	39680 X	36850	-0-	-2830	-0-	31822	3	5028	9	Y	4571	4442	0	44
01	39680 X	36969	-0-	-2711	-0-	30160	3	6809	9	Y	6190	6076	0	45
*02	38892 X	29267	-0-	-9625	-0-	23605	3	5662	9	Y	5147	5034	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919														
COMPL. DATE 11/06/2019														
TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
09	32550 X	26965	-0-	-5585	-0-	21536	3	5429	9	N	4935	4893	0	-0-
10	0	17598	-0-	-17598	-0-	17598	3	3938	9	N	3580	3536	0	-0-
11	0	17057	-0-	-17057	-0-	34655	3	3605	9	N	3277	3243	0	-0-
12	0	15783	-0-	-15783	-0-	50438	3	3912	9	N	3556	3495	0	-0-
01	0	11890	-0-	-11890	-0-	62328	3	3157	9	N	2870	2814	0	-0-
02	76124 X	13796	-0-	-62328	-0-	10175	3	3621	9	N	3292	3238	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962														
COMPL. DATE 08/09/2019														
TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
09	27390 X	17282	-0-	-10108	-0-	13612	3	3670	9	N	3336	3291	0	-0-
10	27652 X	25630	-0-	-2022	-0-	20432	3	5198	9	N	4725	4663	0	-0-
11	26760 X	21569	-0-	-5191	-0-	17082	3	4487	9	N	4079	4037	0	-0-
12	23529 X	22767	-0-	-762	-0-	18173	3	4594	9	N	4176	4102	0	-0-
01	25637 X	23142	-0-	-2495	-0-	18476	3	4666	9	N	4242	4167	0	-0-
02	23156 X	21038	-0-	-2118	-0-	16867	3	4171	9	N	3792	3729	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101														
COMPL. DATE 06/03/2021														
TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
09	53040 X	43723	-0-	-9317	-0-	31521	3	12202	9	N	11093	11016	0	-0-
10	54188 X	47647	-0-	-6541	-0-	34823	3	12824	9	N	11658	11559	0	-0-
11	49440 X	44902	-0-	-4538	-0-	33020	3	11882	9	N	10802	10733	0	-0-
12	49910 X	43761	-0-	-6149	-0-	32086	3	11675	9	N	10614	10498	0	-0-
01	47647 X	45577	-0-	-2070	-0-	33419	3	12158	9	N	11053	10928	0	-0-
02	43036 X	41301	-0-	-1735	-0-	30414	3	10887	9	N	9897	9800	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185														
COMPL. DATE 10/30/2019														
TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
09	43986 X	43986	-0-	-0-	-0-	36694	3	7292	9	N	6629	6573	0	-0-
10	43524 X	40430	-0-	-3094	-0-	33703	3	6727	9	N	6115	6063	0	-0-
11	42120 X	39888	-0-	-2232	-0-	33098	3	6790	9	N	6173	6134	0	-0-
12	43524 X	39043	-0-	-4481	-0-	32476	3	6567	9	N	5970	5903	0	-0-
01	43524 X	31945	-0-	-11579	-0-	26313	3	5632	9	N	5120	5060	0	-0-
02	39312 X	29538	-0-	-9774	-0-	24477	3	5061	9	N	4601	4554	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191														
COMPL. DATE 11/03/2019														
TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
09	0	40781	-0-	40781	40781	31699	3	9082	9	N	8256	8197	0	-0-
10	0	42291	-0-	42291	83072	32860	3	9431	9	N	8574	8511	0	-0-
11	0	38309	-0-	38309	121381	29642	3	8667	9	N	7879	7835	0	-0-
12	0	39010	-0-	39010	160391	30252	3	8758	9	N	7962	7883	0	-0-
01	0	39703	-0-	39703	200094	31089	3	8614	9	N	7831	7752	0	-0-
02	234281 X	34187	-0-	-200094	-0-	26783	3	7404	9	N	6731	6669	0	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289204														
COMPL. DATE 11/06/2019														
TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274														
09	52680 X	45473	-0-	-7207	-0-	36545	3	8928	9	N	8116	8055	0	-0-
10	54436 X	46041	-0-	-8395	-0-	36579	3	9462	9	N	8602	8528	0	-0-
11	49350 X	41122	-0-	-8228	-0-	32913	3	8209	9	N	7463	7408	0	-0-
12	52737 X	52737	-0-	-0-	-0-	43863	3	8874	9	N	8067	7978	0	-0-
01	49662 X	45005	-0-	-4657	-0-	36176	3	8829	9	N	8026	7974	0	-0-
02	42448 X	38831	-0-	-3617	-0-	31106	3	7725	9	N	7023	6966	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																							
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 289220					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
09			41880	X		37063		-0-		-4817		-0-				27855	3		9208	9	N			8371		8315	0		56	8			-0-					
10			40858	X		35565		-0-		-5293		-0-				26538	3		9027	9	N			8206		8150	0		56	8			-0-					
11			38010	X		35355		-0-		-2655		-0-				26560	3		8795	9	N			7995		7953	0		42	8			-0-					
12			39277	X		33362		-0-		-5915		-0-				25006	3		8356	9	N			7596		7525	0		71	8			-0-					
01			38285	X		33142		-0-		-5143		-0-				24695	3		8447	9	N			7679		7610	0		69	8			-0-					
02			34580	X		28705		-0-		-5875		-0-				21381	3		7324	9	N			6658		6601	0		57	8			-0-					
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 289237					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764								
09			41160	X		36383		-0-		-4777		-0-				28990	3		7393	9	N			6721		6660	0		61	8			-0-					
10			41695	X		35837		-0-		-5858		-0-				28651	3		7186	9	N			6533		6471	0		62	8			-0-					
11			39120	X		34878		-0-		-4242		-0-				28292	3		6586	9	N			5987		5941	0		46	8			-0-					
12			39835	X		33312		-0-		-6523		-0-				26501	3		6811	9	N			6192		6114	0		78	8			-0-					
01			38130	X		32509		-0-		-5621		-0-				25617	3		6892	9	N			6265		6188	0		77	8			-0-					
02			33964	X		29773		-0-		-4191		-0-				23681	3		6092	9	N			5538		5474	0		64	8			-0-					
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289334					COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006								
09			41340	X		36997		-0-		-4343		-0-				30736	3		6261	9	N			5692		5642	0		50	8			-0-					
10			42687	X		39147		-0-		-3540		-0-				32488	3		6659	9	N			6054		5994	0		60	8			-0-					
11			40500	X		36895		-0-		-3605		-0-				30595	3		6300	9	N			5727		5684	0		43	8			-0-					
12			40827	X		36542		-0-		-4285		-0-				30210	3		6332	9	N			5756		5681	0		75	8			-0-					
01			40827	X		34002		-0-		-6825		-0-				27867	3		6135	9	N			5577		5503	0		74	8			-0-					
02			35364	X		29144		-0-		-6220		-0-				23687	3		5457	9	N			4961		4901	0		60	8			-0-					
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289385					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048								
09			62460	X		52248		-0-		-10212		-0-				42932	3		9316	9	N			8469		8372	0		97	8			-0-					
10			61907	X		55516		-0-		-6391		-0-				45728	3		9788	9	N			8898		8778	0		120	8			-0-					
11			57030	X		48985		-0-		-8045		-0-				40470	3		8515	9	N			7741		7649	0		92	8			-0-					
12			58931	X		53776		-0-		-5155		-0-				44286	3		9490	9	N			8627		8495	0		132	8			-0-					
01			57598	X		50278		-0-		-7320		-0-				41526	3		8752	9	N			7956		7874	0		82	8			-0-					
02			50148	X		38807		-0-		-11341		-0-				32074	3		6733	9	N			6121		6042	0		79	8			-0-					
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289386					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232								
09			54120	X		44866		-0-		-9254		-0-				38251	3		6615	9	N			6014		5948	0		66	8			-0-					
10			53041	X		44158		-0-		-8883		-0-				37687	3		6471	9	N			5883		5805	0		78	8			-0-					
11			45390	X		37408		-0-		-7982		-0-				32000	3		5408	9	N			4916		4856	0		60	8			-0-					
12			46562	X		42087		-0-		-4475		-0-				35627	3		6460	9	N			5873		5786	0		87	8			-0-					
01			46562	X		42198		-0-		-4364		-0-				35889	3		6309	9	N			5735		5679	0		56	8			-0-					
02			41888	X		31502		-0-		-10386		-0-				26956	3		4546	9	N			4133		4078	0		55	8			-0-					
ARCHER 56-2-5															WELL #: 2H					RRCID -> 289587					COMPL. DATE 12/31/2019					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877								
09			24450	X		22227		-0-		-2223		-0-				17918	3		4309	9	N			3917		3884	0		33	8			-0-					
10			25265	X		21658		-0-		-3607		-0-				16621	3		5037	9	N			4579		4424	0		155	8			-0-					
11			23340	X		20450		-0-		-2890		-0-				16072	3		4378	9	N			3980		3951	0		29	8			-0-					
12			23746	X		16567		-0-		-7179		-0-				13113	3		3454	9	N			3140		3110	0		30	8			-0-					
01			22971	X		19329		-0-		-3642		-0-				15288	3		4041	9	N			3674		3521	0		153	8			-0-					
02			20748	X		15339		-0-		-5409		-0-				11877	3		3462	9	N			3147		3117	0		30	8			-0-					
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289591					COMPL. DATE 01/24/2020					TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690								
09			28050	X		21865		-0-		-6185		-0-				18862	3		3003	9	N			2730		2706	0		24	8			-0-					
10			25668	X		22783		-0-		-2885		-0-				19700	3		3083	9	N			2803		2776	0		27	8			-0-					
11			24840	X		19235		-0-		-5605		-0-				16430	3		2805	9	N			2550		2524	0		26	8			-0-					
12			25668	X		13995		-0-		-11673		-0-				11560	3		2435	9	N			2214		2184	0		30	8			-0-					
01			22785	X		17150		-0-		-5635		-0-				14111	3		3039	9	N			2763		2742	0		21	8			-0-					
02			20580	X		15061		-0-		-5519		-0-				13077	3		1984	9	N			1804		1781	0		23	8			-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 289595		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10795		PERF.11035 - 18161					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	37500 X	32413	-0-	-5087	-0-			26690	3	5723	9	N	5203	5137	0	66	8	-0-
10	38347 X	31712	-0-	-6635	-0-			26246	3	5466	9	N	4969	4894	0	75	8	-0-
11	29790 X	17436	-0-	-12354	-0-			13464	3	3972	9	N	3611	3560	0	51	8	-0-
12	33480 X	26152	-0-	-7328	-0-			21601	3	4551	9	N	4137	4068	0	69	8	-0-
01	33480 X	32063	-0-	-1417	-0-			26757	3	5306	9	N	4824	4773	0	51	8	-0-
02	30240 X	23743	-0-	-6497	-0-			19081	3	4662	9	N	4238	4185	0	53	8	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 289611		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11265 - 18369					
09	36510 X	32851	-0-	-3659	-0-			28372	3	4479	9	N	4072	4043	0	29	8	-0-
10	37727 X	32822	-0-	-4905	-0-			28238	3	4584	9	N	4167	4132	0	35	8	-0-
11	33780 X	26559	-0-	-7221	-0-			22886	3	3673	9	N	3339	3313	0	26	8	-0-
12	34906 X	26263	-0-	-8643	-0-			22311	3	3952	9	N	3593	3556	0	37	8	-0-
01	34906 X	26658	-0-	-8248	-0-			22366	3	4292	9	N	3902	3878	0	24	8	-0-
02	30660 X	22179	-0-	-8481	-0-			18554	3	3625	9	N	3295	3264	0	31	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		4H		RRCID -> 289612		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11288		PERF.11572 - 18738					
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-			3453	3	598	9	N	544	523	0	21	8	-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			4168	3	839	9	N	763	739	0	24	8	-0-
11	3900 X	3035	-0-	-865	-0-			2296	3	739	9	N	672	658	0	14	8	-0-
12	4185 X	3090	-0-	-1095	-0-			2362	3	728	9	N	662	642	0	20	8	-0-
01	5022 X	1235	-0-	-3787	-0-			794	3	441	9	N	401	390	0	11	8	-0-
02	4536 X	1580	-0-	-2956	-0-			1345	3	235	9	N	214	193	0	21	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		5H		RRCID -> 289617		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11173 - 18959					
09	28560 X	27708	-0-	-852	-0-			24196	3	3512	9	N	3193	3156	0	37	8	-0-
10	29512 X	28424	-0-	-1088	-0-			24702	3	3722	9	N	3384	3350	0	34	8	-0-
11	27660 X	25106	-0-	-2554	-0-			21896	3	3210	9	N	2918	2892	0	26	8	-0-
12	28644 X	24185	-0-	-4459	-0-			20133	3	4052	9	N	3684	3639	0	45	8	-0-
01	28644 X	16511	-0-	-12133	-0-			13468	3	3043	9	N	2766	2728	0	38	8	-0-
02	25872 X	16991	-0-	-8881	-0-			14800	3	2191	9	N	1992	1959	0	33	8	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 289636		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11910 - 19039					
09	71880 X	38439	-0-	-33441	-0-			35393	3	3046	9	N	2769	2725	0	44	8	-0-
10	74276 X	48161	-0-	-26115	-0-			44620	3	3541	9	N	3219	3112	0	107	8	-0-
11	65238 X	65238	-0-	-0-	-0-			61256	3	3982	9	N	3620	3490	0	130	8	-0-
12	62113 X	62113	-0-	-0-	-0-			57868	3	4245	9	N	3859	3725	0	134	8	-0-
01	69191 X	69191	-0-	-0-	-0-			64979	3	4212	9	N	3829	3734	0	95	8	-0-
02	60900 X	59932	-0-	-968	-0-			56204	3	3728	9	N	3389	3286	0	103	8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 289673		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11310 - 18894					
09	26220 X	23940	-0-	-2280	-0-			19833	3	4107	9	N	3734	3703	0	31	8	-0-
10	26226 X	20904	-0-	-5322	-0-			17120	3	3784	9	N	3440	3406	0	34	8	-0-
11	23040 X	17502	-0-	-5538	-0-			13987	3	3515	9	N	3195	3169	0	26	8	-0-
12	24738 X	17295	-0-	-7443	-0-			13785	3	3510	9	N	3191	3156	0	35	8	-0-
01	24738 X	18724	-0-	-6014	-0-			15124	3	3600	9	N	3273	3249	0	24	8	-0-
02	22344 X	16724	-0-	-5620	-0-			13604	3	3120	9	N	2836	2810	0	26	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		1H		RRCID -> 289674		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11301		PERF.11116 - 18762					
09	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-			15188	3	4729	9	N	4299	4251	0	48	8	-0-
10	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-			16419	3	4975	9	N	4523	4476	0	47	8	-0-
11	8160 X	7099	-0-	-1061	-0-			5256	3	1843	9	N	1675	1660	0	15	8	-0-
12	20584 X	9421	-0-	-11163	-0-			7098	3	2323	9	N	2112	2078	0	34	8	-0-
01	21390 X	12169	-0-	-9221	-0-			9245	3	2924	9	N	2658	2617	0	41	8	-0-
02	19320 X	9299	-0-	-10021	-0-			6968	3	2331	9	N	2119	2088	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702														
COMPL. DATE 02/21/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	24510 X	19430	-0-	-5080	-0-	16905	3	2525	9	N	2295	2260	0	-0-
10	25327 X	21319	-0-	-4008	-0-	18215	3	3104	9	N	2822	2784	0	-0-
11	24510 X	20051	-0-	-4459	-0-	16915	3	3136	9	N	2851	2825	0	-0-
12	23746 X	20001	-0-	-3745	-0-	16382	3	3619	9	N	3290	3243	0	-0-
01	21328 X	17900	-0-	-3428	-0-	14478	3	3422	9	N	3111	3069	0	-0-
02	19264 X	16544	-0-	-2720	-0-	13410	3	3134	9	N	2849	2814	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704														
COMPL. DATE 02/27/2020														
TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
09	16020 X	14674	-0-	-1346	-0-	11370	3	3304	9	N	3004	2972	0	-0-
10	16244 X	15203	-0-	-1041	-0-	11785	3	3418	9	N	3107	3074	0	-0-
11	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	12644	3	3095	9	N	2814	2789	0	-0-
12	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	10197	3	2478	9	N	2253	2215	0	-0-
01	15190 X	12658	-0-	-2532	-0-	10086	3	2572	9	N	2338	2299	0	-0-
02	14700 X	12179	-0-	-2521	-0-	9986	3	2193	9	N	1994	1962	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 289722														
COMPL. DATE 10/28/2022														
TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	23	8	-0-
10	0	478	-0-	478	-0-	478		146	3	N	302	297	0	-0-
11	0	12547	-0-	12547	-0-	13025		7542	3	N	4550	4520	0	-0-
12	0	18027	-0-	18027	-0-	31052		13326	3	N	4274	4232	0	-0-
01	0	19672	-0-	19672	-0-	50724		14236	3	N	4942	4903	0	-0-
02	70740 X	20016	-0-	-50724	-0-	15005		5011	9	N	4555	4523	0	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779														
COMPL. DATE 11/15/2019														
TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
09	23310 X	22906	-0-	-404	-0-	19037	3	3869	9	N	3517	3498	0	-0-
10	23870 X	15271	-0-	-8599	-0-	12641	3	2630	9	N	2391	2378	0	-0-
11	21930 X	12924	-0-	-9006	-0-	10839	3	2085	9	N	1895	1888	0	-0-
12	23684 X	23059	-0-	-625	-0-	19338	3	3721	9	N	3383	3355	0	-0-
01	23684 X	15938	-0-	-7746	-0-	13254	3	2684	9	N	2440	2423	0	-0-
02	21392 X	16618	-0-	-4774	-0-	13699	3	2919	9	N	2654	2635	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796														
COMPL. DATE 12/03/2019														
TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
09	28710 X	25090	-0-	-3620	-0-	21247	3	3843	9	N	3494	3472	0	-0-
10	29667 X	17813	-0-	-11854	-0-	15045	3	2768	9	N	2516	2501	0	-0-
11	28710 X	11785	-0-	-16925	-0-	10045	3	1740	9	N	1582	1575	0	-0-
12	27497 X	25642	-0-	-1855	-0-	21849	3	3793	9	N	3448	3414	0	-0-
01	25916 X	24544	-0-	-1372	-0-	20878	3	3666	9	N	3333	3304	0	-0-
02	23408 X	17325	-0-	-6083	-0-	14703	3	2622	9	N	2384	2365	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
09	35790 X	31480	-0-	-4310	-0-	26680	3	4800	9	N	4364	4308	0	-0-
10	36983 X	30452	-0-	-6531	-0-	25766	3	4686	9	N	4260	4197	0	-0-
11	33930 X	26823	-0-	-7107	-0-	22590	3	4233	9	N	3848	3803	0	-0-
12	33449 X	26366	-0-	-7083	-0-	22349	3	4017	9	N	3652	3596	0	-0-
01	32519 X	27240	-0-	-5279	-0-	22910	3	4330	9	N	3936	3896	0	-0-
02	29372 X	23655	-0-	-5717	-0-	19546	3	4109	9	N	3735	3686	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
09	32220 X	28428	-0-	-3792	-0-	23937	3	4491	9	N	4083	4030	0	-0-
10	33294 X	28608	-0-	-4686	-0-	24167	3	4441	9	N	4037	3980	0	-0-
11	30120 X	26495	-0-	-3625	-0-	22324	3	4171	9	N	3792	3747	0	-0-
12	30659 X	25662	-0-	-4997	-0-	21426	3	4236	9	N	3851	3797	0	-0-
01	29388 X	25673	-0-	-3715	-0-	21481	3	4192	9	N	3811	3774	0	-0-
02	26544 X	22243	-0-	-4301	-0-	18721	3	3522	9	N	3202	3161	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
EBONY 55-1-40 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 289894															COMPL. DATE 03/12/2020															TOTAL DEPTH 11173															PERF.11517 - 19161														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE																																																		
09		34200	X			30478	-0-				-3722			-0-						24748	3		5730	9	N			5209		5178	0		31	8			-0-																																																				
10		35340	X			27692	-0-				-7648			-0-						22162	3		5530	9	N			5027		4997	0		30	8			-0-																																																				
11		33210	X			27126	-0-				-6084			-0-						21726	3		5400	9	N			4909		4887	0		22	8			-0-																																																				
12		32674	X			22297	-0-				-10377			-0-						17880	3		4417	9	N			4015		3984	0		31	8			-0-																																																				
01		31496	X			27559	-0-				-3937			-0-						21813	3		5746	9	N			5224		5181	0		43	8			-0-																																																				
02		28448	X			25703	-0-				-2745			-0-						20708	3		4995	9	N			4541		4507	0		34	8			-0-																																																				
SPRUCE 56-2-13 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289938															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 10742															PERF.10910 - 17916														
09		32610	X			31011	-0-				-1599			-0-						24606	3		6405	9	N			5823		5774	0		49	8			-0-																																																				
10		37519	X			37519	-0-				-0-			-0-						30784	3		6735	9	N			6123		6062	0		61	8			-0-																																																				
11		33810	X			28953	-0-				-4857			-0-						22886	3		6067	9	N			5515		5468	0		47	8			-0-																																																				
12		34937	X			30756	-0-				-4181			-0-						24905	3		5851	9	N			5319		5246	0		73	8			-0-																																																				
01		37510	X			28312	-0-				-9198			-0-						22591	3		5721	9	N			5201		5161	0		40	8			-0-																																																				
02		33880	X			24760	-0-				-9120			-0-						19773	3		4987	9	N			4534		4491	0		43	8			-0-																																																				
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289972															COMPL. DATE 03/01/2020															TOTAL DEPTH 11614															PERF.11928 - 19617														
09		39630	X			33618	-0-				-6012			-0-						27784	3		5834	9	N			5304		5272	0		32	8			-0-																																																				
10		40021	X			27037	-0-				-12984			-0-						22199	3		4838	9	N			4398		4371	0		27	8			-0-																																																				
11		37170	X			27964	-0-				-9206			-0-						22282	3		5682	9	N			5165		5141	0		24	8			-0-																																																				
12		37510	X			28010	-0-				-9500			-0-						23001	3		5009	9	N			4554		4516	0		38	8			-0-																																																				
01		37510	X			10778	-0-				-26732			-0-						8426	3		2352	9	N			2138		2119	0		19	8			-0-																																																				
02		31388	X			506	-0-				-30882			-0-						410	3		96	9	N			87		87	0					-0-																																																					
SABINE PASS 53-4-4 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289993															COMPL. DATE 09/03/2019															TOTAL DEPTH 11044															PERF.11355 - 16911														
09		21305	X			21305	-0-				-0-			-0-						13057	3		8248	9	N			7498		7470	0		28	8			-0-																																																				
10		20553	X			17245	-0-				-3308			-0-						12563	3		4682	9	N			4256		4222	0		34	8			-0-																																																				
11		19890	X			11259	-0-				-8631			-0-						8535	3		2724	9	N			2476		2455	0		21	8			-0-																																																				
12		22010	X			11986	-0-				-10024			-0-						9118	3		2868	9	N			2607		2568	0		39	8			-0-																																																				
01		22010	X			15121	-0-				-6889			-0-						11788	3		3333	9	N			3030		3005	0		25	8			-0-																																																				
02		19880	X			14970	-0-				-4910			-0-						13136	3		1834	9	N			1667		1636	0		31	8			-0-																																																				
POPLAR 55-1-24 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 290006															COMPL. DATE 03/21/2020															TOTAL DEPTH 11535															PERF.11977 - 22209														
09		47850	X			40829	-0-				-7021			-0-						33407	3		7422	9	N			6747		6694	0		53	8			-0-																																																				
10		48887	X			40873	-0-				-8014			-0-						33518	3		7355	9	N			6686		6631	0		55	8			-0-																																																				
11		43380	X			35425	-0-				-7955			-0-						28757	3		6668	9	N			6062		6023	0		39	8			-0-																																																				
12		42904	X			38226	-0-				-4678			-0-						31267	3		6959	9	N			6326		6255	0		71	8			-0-																																																				
01		42191	X			38348	-0-				-3843			-0-						31375	3		6973	9	N			6339		6267	0		72	8			-0-																																																				
02		38108	X			34188	-0-				-3920			-0-						28572	3		5616	9	N			5105		5051	0		54	8			-0-																																																				
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 290045															COMPL. DATE 01/24/2020															TOTAL DEPTH 10620															PERF.10860 - 18542														
09		40770	X			36770	-0-				-4000			-0-						30021	3		6749	9	N			6135		6059	0		76	8			-0-																																																				
10		41664	X			33978	-0-				-7686			-0-						27541	3		6437	9	N			5852		5761	0		91	8			-0-																																																				
11		38850	X			23238	-0-				-15612			-0-						17096	3		6142	9	N			5584		5506	0		78	8			-0-																																																				
12		40145	X			20908	-0-				-19237			-0-						15119	3		5789	9	N			5263		5171	0		92	8			-0-																																																				
01		38223	X			33252	-0-				-4971			-0-						26341	3		6911	9	N			6283		6210	0		73	8			-0-																																																				
02		35291	X			35291	-0-				-0-			-0-						29651	3		5640	9	N			5127		5050	0		77	8			-0-																																																				
POPLAR 55-1-24 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 290064															COMPL. DATE 03/22/2020															TOTAL DEPTH 11695															PERF.12000 - 22328														
09		43800	X			33235	-0-				-10565			-0-						26999	3		6236	9	N			5669		5637	0		32	8			-0-																																																				
10		43400	X			31888	-0-				-11512			-0-						25831	3		6057	9	N			5506		5474	0		32	8			-0-																																																				
11		38760	X			30486	-0-				-8274			-0-						24737	3		5749	9	N			5226		5203	0		23	8			-0-																																																				
12		37324	X			27292	-0-				-10032			-0-						22048	3		5244	9	N			4767		4730	0		37	8			-0-																																																				
01		35464	X			27690	-0-				-7774			-0-						22154	3		5536	9	N			5033		4989	0		44	8			-0-																																																				
02		31024	X			26128	-0-				-4896			-0-						21389	3		4739	9	N			4308		4273	0		35	8			-0-																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09	43260 X	31783	-0-	-11477	-0-	26588	3	5195	9	N	4723	4679	0	44 8	-0-		
10	40517 X	33434	-0-	-7083	-0-	28255	3	5179	9	N	4708	4662	0	46 8	-0-		
11	0	30009	-0-	30009	30009	25330	3	4679	9	N	4254	4221	0	33 8	-0-		
12	0	28231	-0-	28231	58240	23768	3	4463	9	N	4057	4000	0	57 8	-0-		
01	0	23202	-0-	23202	81442	19032	3	4170	9	N	3791	3739	0	52 8	-0-		
02	101127 X	19685	-0-	-81442	-0-	15961	3	3724	9	N	3385	3343	0	42 8	-0-		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685		
09	35460 X	28630	-0-	-6830	-0-	23105	3	5525	9	N	5023	4988	0	35 8	-0-		
10	32643 X	27778	-0-	-4865	-0-	22391	3	5387	9	N	4897	4861	0	36 8	-0-		
11	31590 X	22980	-0-	-8610	-0-	17741	3	5239	9	N	4763	4736	0	27 8	-0-		
12	31310 X	17846	-0-	-13464	-0-	13492	3	4354	9	N	3958	3916	0	42 8	-0-		
01	31310 X	12494	-0-	-18816	-0-	7717	3	4777	9	N	4343	4296	0	47 8	-0-		
02	26712 X	12225	-0-	-14487	-0-	7933	3	4292	9	N	3902	3865	0	37 8	-0-		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824		
09	46470 X	40633	-0-	-5837	-0-	32442	3	8191	9	N	7446	7407	0	39 8	-0-		
10	47523 X	41126	-0-	-6397	-0-	32800	3	8326	9	N	7569	7528	0	41 8	-0-		
11	43650 X	37308	-0-	-6342	-0-	29817	3	7491	9	N	6810	6781	0	29 8	-0-		
12	44423 X	38769	-0-	-5654	-0-	31236	3	7533	9	N	6848	6796	0	52 8	-0-		
01	42811 X	37520	-0-	-5291	-0-	30329	3	7191	9	N	6537	6487	0	50 8	-0-		
02	37912 X	36547	-0-	-1365	-0-	29600	3	6947	9	N	6315	6274	0	41 8	-0-		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413		
09	36180 X	27793	-0-	-8387	-0-	23258	3	4535	9	N	4123	4076	0	47 8	-0-		
10	34100 X	28088	-0-	-6012	-0-	23533	3	4555	9	N	4141	4092	0	49 8	-0-		
11	31770 X	27709	-0-	-4061	-0-	23346	3	4363	9	N	3966	3930	0	36 8	-0-		
12	30132 X	25399	-0-	-4733	-0-	21547	3	3852	9	N	3502	3444	0	58 8	-0-		
01	30132 X	25449	-0-	-4683	-0-	21651	3	3798	9	N	3453	3387	0	66 8	-0-		
02	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	23434	3	4123	9	N	3748	3696	0	52 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904		
09	31890 X	28674	-0-	-3216	-0-	23494	3	5180	9	N	4709	4631	0	78 8	-0-		
10	29109 X	26794	-0-	-2315	-0-	21970	3	4824	9	N	4385	4307	0	78 8	-0-		
11	26100 X	24780	-0-	-1320	-0-	20211	3	4569	9	N	4154	4088	0	66 8	-0-		
12	29636 X	23736	-0-	-5900	-0-	19256	3	4480	9	N	4073	3990	0	83 8	-0-		
01	29636 X	27499	-0-	-2137	-0-	22540	3	4959	9	N	4508	4447	0	61 8	-0-		
02	26768 X	22471	-0-	-4297	-0-	18457	3	4014	9	N	3649	3575	0	74 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072		
09	33060 X	30493	-0-	-2567	-0-	26192	3	4301	9	N	3910	3857	0	53 8	-0-		
10	33015 X	31436	-0-	-1579	-0-	27088	3	4348	9	N	3953	3889	0	64 8	-0-		
11	31950 X	29258	-0-	-2692	-0-	25180	3	4078	9	N	3707	3654	0	53 8	-0-		
12	33015 X	27825	-0-	-5190	-0-	23909	3	3916	9	N	3560	3495	0	65 8	-0-		
01	31775 X	27174	-0-	-4601	-0-	23294	3	3880	9	N	3527	3487	0	40 8	-0-		
02	28448 X	24119	-0-	-4329	-0-	20628	3	3491	9	N	3174	3131	0	43 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327		
09	31290 X	27608	-0-	-3682	-0-	23791	3	3817	9	N	3470	3430	0	40 8	-0-		
10	32209 X	27805	-0-	-4404	-0-	24007	3	3798	9	N	3453	3406	0	47 8	-0-		
11	30390 X	25698	-0-	-4692	-0-	22089	3	3609	9	N	3281	3242	0	39 8	-0-		
12	31403 X	25508	-0-	-5895	-0-	21870	3	3638	9	N	3307	3256	0	51 8	-0-		
01	29388 X	24421	-0-	-4967	-0-	20971	3	3450	9	N	3136	3104	0	32 8	-0-		
02	25760 X	21792	-0-	-3968	-0-	18809	3	2983	9	N	2712	2676	0	36 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290141														
COMPL. DATE 03/09/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299														
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
09	29310	X	22475	-0-	-6835	-0-	18229	3	4246	9	N	3860	3814	0
10	27156	X	26702	-0-	-454	-0-	22202	3	4500	9	N	4091	4038	0
11	0		26764	-0-	26764	26764	22762	3	4002	9	N	3638	3600	0
12	0		21523	-0-	21523	48287	18105	3	3418	9	N	3107	3049	0
01	0		34270	-0-	34270	82557	30000	3	4270	9	N	3882	3811	0
02	95979	X	13422	-0-	-82557	-0-	11070	3	2352	9	N	2138	2096	0
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290150														
COMPL. DATE 02/14/2020														
TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
09	10920	X	9800	-0-	-1120	-0-	7821	3	1979	9	N	1799	1766	0
10	11284	X	9487	-0-	-1797	-0-	7686	3	1801	9	N	1637	1602	0
11	10830	X	8211	-0-	-2619	-0-	7036	3	1175	9	N	1068	1042	0
12	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	7414	3	1751	9	N	1592	1548	0
01	10974	X	9310	-0-	-1664	-0-	7713	3	1597	9	N	1452	1406	0
02	9156	X	7386	-0-	-1770	-0-	6239	3	1147	9	N	1043	1004	0
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290153														
COMPL. DATE 05/05/2020														
TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
09	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	26306	3	4826	9	N	4387	4329	0
10	32221	X	32221	-0-	-0-	-0-	27388	3	4833	9	N	4394	4327	0
11	31737	X	31737	-0-	-0-	-0-	26926	3	4811	9	N	4374	4321	0
12	32240	X	26804	-0-	-5436	-0-	22308	3	4496	9	N	4087	4023	0
01	32240	X	27438	-0-	-4802	-0-	22965	3	4473	9	N	4066	4022	0
02	29624	X	26679	-0-	-2945	-0-	22652	3	4027	9	N	3661	3607	0
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
09	25590	X	22671	-0-	-2919	-0-	18063	3	4608	9	N	4189	4161	0
10	24924	X	23848	-0-	-1076	-0-	19197	3	4651	9	N	4228	4199	0
11	0		23292	-0-	23292	23292	19073	3	4219	9	N	3835	3814	0
12	0		22236	-0-	22236	45528	17913	3	4323	9	N	3930	3895	0
01	0		18439	-0-	18439	63967	14322	3	4117	9	N	3743	3709	0
02	80055	X	16088	-0-	-63967	-0-	12118	3	3970	9	N	3609	3581	0
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290213														
COMPL. DATE 03/18/2020														
TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
*03	40455	X	30752	-0-	-9703	-0-	23192	3	7560	9	Y	6873	6876	0
*04	39150	X	25921	-0-	-13229	-0-	98	2	20115	3	Y	5188	5197	0
							1	4	5707	9				
05	40145	X	28412	-0-	-11733	-0-	21667	3	6745	9	Y	6132	6111	0
06	38850	X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894	3	Y	5761	5714	0
							21	4	6337	9				
07	30752	X	19599	-0-	-11153	-0-	22	2	17013	3	Y	2329	2489	0
							2	4	2562	9				
08	T. A.		18835	-0-	18835	18835	556	2	14776	3	Y	3175	3132	0
							10	4	3493	9				
09	T. A.		18764	-0-	18764	37599	261	2	12499	3	Y	5458	5422	0
							6004	9						
10	T. A.		17884	-0-	17884	55483	13236	3	4648	9	Y	4225	4256	0
11	68718	X	13235	-0-	-55483	-0-	45	2	8945	3	Y	3858	3848	0
							1	4	4244	9				
12	17918	X	11155	-0-	-6763	-0-	324	2	6805	3	Y	3627	3575	0
							36	4	3990	9				
01	17918	X	8805	-0-	-9113	-0-	266	2	4919	3	Y	2959	3011	0
							365	4	3255	9				
02	T. A.		9828	-0-	9828	9828	79	2	6830	3	Y	2639	2612	0
							16	4	2903	9				

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052	900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	3H		RRCID ->	290217	COMPL.	DATE 05/12/2020	TOTAL	DEPTH 12242	PERF.10844	-	17915
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
09	35670 X	26935	-0-	-8735	-0-		22733	3	4202	9	N	3820	3782	0	-0-
10	30876 X	11299	-0-	-19577	-0-		9406	3	1893	9	N	1721	1700	0	-0-
11	27720 X	14131	-0-	-13589	-0-		11759	3	2372	9	N	2156	2133	0	-0-
12	28458 X	25317	-0-	-3141	-0-		21335	3	3982	9	N	3620	3568	0	-0-
01	31223 X	31223	-0-	-0-	-0-		26337	3	4886	9	N	4442	4402	0	-0-
02	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-		22914	3	3968	9	N	3607	3565	0	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	2H		RRCID ->	290235	COMPL.	DATE 06/29/2020	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.10780	-	21052
09	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-		23290	3	600	9	N	545	483	0	-0-
10	29708 X	29708	-0-	-0-	-0-		29508	3	200	9	N	182	97	0	-0-
11	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-		22400	3	186	9	N	169	115	0	-0-
12	24676 X	17147	-0-	-7529	-0-		15526	3	1621	9	N	1474	1432	0	-0-
01	29698 X	16409	-0-	-13289	-0-		15523	3	886	9	Y	805	776	0	-0-
02	26824 X	5814	-0-	-21010	-0-		588	1	3118	3	Y	1916	1876	0	-0-
							2108	9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	3H		RRCID ->	290236	COMPL.	DATE 06/29/2020	TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10862	-	21134
09	28620 X	17162	-0-	-11458	-0-		14914	3	2248	9	N	2044	2011	0	-0-
10	29574 X	16159	-0-	-13415	-0-		13436	3	2723	9	N	2475	2442	0	-0-
11	26190 X	15681	-0-	-10509	-0-		12773	3	2908	9	N	2644	2616	0	-0-
12	27063 X	19968	-0-	-7095	-0-		16756	3	3212	9	N	2920	2876	0	-0-
01	24211 X	17202	-0-	-7009	-0-		14654	3	2548	9	Y	2316	2293	0	-0-
02	16016 X	4993	-0-	-11023	-0-		398	1	2200	3	Y	2177	2156	0	-0-
							2395	9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	4H		RRCID ->	290239	COMPL.	DATE 06/29/2020	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.11024	-	21261
09	24630 X	17778	-0-	-6852	-0-		13944	3	3834	9	N	3485	3431	0	-0-
10	19964 X	16860	-0-	-3104	-0-		12651	3	4209	9	N	3826	3771	0	-0-
11	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-		12101	3	3736	9	N	3396	3353	0	-0-
12	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-		15404	3	4274	9	N	3885	3814	0	-0-
01	18383 X	17113	-0-	-1270	-0-		13703	3	3410	9	Y	3100	3063	0	-0-
02	16604 X	6007	-0-	-10597	-0-		404	1	2082	3	Y	3201	3161	0	-0-
							3521	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BECKER 6-29 UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 290251	COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL	DEPTH 10581	PERF.10889	- 20856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	37324 X	26136	-0-	-11188	-0-	19504	3	6632	9	Y	6029	6054	0		185
*04	36120 X	18031	-0-	-18089	-0-	69	2	14048	3	Y	3557	3604	0		138
						1	4	3913	9						
05	35464 X	23560	-0-	-11904	-0-	18008	3	5552	9	Y	5047	5001	0		184
06	32670 X	21207	-0-	-11463	-0-	194	2	14977	3	Y	5469	5396	0		257
						20	4	6016	9						
07	26133 X	18582	-0-	-7551	-0-	21	2	16113	3	Y	2224	2376	0		105
						2	4	2446	9						
08	T. A.	16310	-0-	16310	16310	461	2	13876	3	Y	1785	1804	0		86
						9	4	1964	9						
09	T. A.	15933	-0-	15933	32243	260	2	12454	3	Y	2926	2911	0		101
						3219	9								
10	T. A.	20657	-0-	20657	52900	15826	3	4831	9	Y	4392	4329	0		164
11	67956 X	15056	-0-	-52900	-0-	51	2	10165	3	Y	4399	4371	0		192
						1	4	4839	9						
12	18569 X	16059	-0-	-2510	-0-	470	2	9874	3	Y	5147	5027	0		312
						53	4	5662	9						
01	20646 X	12627	-0-	-8019	-0-	387	2	7173	3	Y	4122	4199	0		235
						533	4	4534	9						
02	T. A.	13147	-0-	13147	13147	104	2	8998	3	Y	3658	3623	0		270
						21	4	4024	9						

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 290253	COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL	DEPTH 10554	PERF.11114	- 18430		
09	35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	29239	3	6531	9	N	5937	5866	0	71 8	-0-
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	22698	3	5720	9	N	5200	5117	0	83 8	-0-
11	27990 X	26044	-0-	-1946	-0-	20685	3	5359	9	N	4872	4789	0	83 8	-0-
12	36952 X	24709	-0-	-12243	-0-	19614	3	5095	9	N	4632	4545	0	87 8	-0-
01	36952 X	25436	-0-	-11516	-0-	20166	3	5270	9	N	4791	4731	0	60 8	-0-
02	33376 X	21682	-0-	-11694	-0-	17258	3	4424	9	N	4022	3963	0	59 8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 290266	COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL	DEPTH 10700	PERF.11167	- 20740		
*03	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	20593	3	5149	9	Y	4681	4679	0		144
*04	24720 X	20603	-0-	-4117	-0-	76	2	15652	3	Y	4431	4403	0		172
						1	4	4874	9						
05	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	20279	3	5644	9	Y	5131	5116	0		187
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	213	2	16842	3	Y	4679	4646	0		220
						21	4	5147	9						
07	25761 X	17618	-0-	-8143	-0-	20	2	15410	3	Y	1988	2114	0		94
						1	4	2187	9						
08	T. A.	17209	-0-	17209	17209	492	2	13363	3	Y	3041	2989	0		146
						9	4	3345	9						
09	T. A.	16836	-0-	16836	34045	229	2	10972	3	Y	5123	5092	0		177
						5635	9								
10	T. A.	15499	-0-	15499	49544	11716	3	3783	9	Y	3439	3488	0		128
11	64627 X	15083	-0-	-49544	-0-	52	2	10232	3	Y	4362	4300	0		190
						1	4	4798	9						
12	20398 X	16216	-0-	-4182	-0-	474	2	9955	3	Y	5213	5087	0		316
						53	4	5734	9						
01	17391 X	12753	-0-	-4638	-0-	391	2	7232	3	Y	4175	4253	0		238
						537	4	4593	9						
02	T. A.	13272	-0-	13272	13272	105	2	9072	3	Y	3704	3669	0		273
						21	4	4074	9						

HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 290289	COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11496	- 19146		
09	31140 X	26035	-0-	-5105	-0-	20658	3	5377	9	N	4888	4847	0	41 8	-0-
10	31031 X	27527	-0-	-3504	-0-	21935	3	5592	9	N	5084	5044	0	40 8	-0-
11	26440 X	26440	-0-	-0-	-0-	21246	3	5194	9	N	4722	4691	0	31 8	-0-
12	26908 X	24153	-0-	-2755	-0-	19452	3	4701	9	N	4274	4222	0	52 8	-0-
01	27528 X	26346	-0-	-1182	-0-	21316	3	5030	9	N	4573	4519	0	54 8	-0-
02	24864 X	20047	-0-	-4817	-0-	16040	3	4007	9	N	3643	3604	0	39 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379														
COMPL. DATE 03/16/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
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
09	35473	X	35473	-0-	-0-	-0-			29179	3	6294	9	Y	-0-
10	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-			38411	3	6182	9	Y	-0-
11	34440	X	21289	-0-	-13151	-0-			17218	3	4071	9	Y	-0-
12	35588	X	16775	-0-	-18813	-0-			13062	3	3713	9	Y	-0-
01	35588	X	11179	-0-	-24409	-0-			8462	3	2717	9	Y	-0-
02	40264	X	318	-0-	-39946	-0-			19	3	299	9	Y	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290436														
COMPL. DATE 11/12/2018														
TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
09	12750	X	7960	-0-	-4790	-0-			4829	3	3131	9	Y	-0-
10	13175	X	11143	-0-	-2032	-0-			7580	3	3563	9	Y	-0-
11	12750	X	7743	-0-	-5007	-0-			4456	3	3287	9	Y	-0-
12	13175	X	4908	-0-	-8267	-0-			1727	3	3181	9	Y	-0-
01	11718	X	2579	-0-	-9139	-0-			127	3	2452	9	Y	-0-
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-			10377	3	3717	9	Y	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 290473														
COMPL. DATE 11/20/2018														
TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
09	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-			24789	3	6249	9	Y	-0-
10	29760	X	29253	-0-	-507	-0-			23568	3	5685	9	Y	-0-
11	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-			24045	3	5798	9	Y	-0-
12	29760	X	25019	-0-	-4741	-0-			19786	3	5233	9	Y	-0-
01	29760	X	21936	-0-	-7824	-0-			16973	3	4963	9	Y	-0-
02	28980	X	23743	-0-	-5237	-0-			18683	3	5060	9	Y	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493														
COMPL. DATE 11/12/2018														
TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
09	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-			14101	3	3732	9	Y	-0-
10	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-			14578	3	3980	9	Y	-0-
11	17520	X	14197	-0-	-3323	-0-			10923	3	3274	9	Y	-0-
12	18104	X	14520	-0-	-3584	-0-			11214	3	3306	9	Y	-0-
01	18104	X	3291	-0-	-14813	-0-			1173	3	2118	9	Y	-0-
02	16772	X	10317	-0-	-6455	-0-			7381	3	2936	9	Y	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496														
COMPL. DATE 12/15/2018														
TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
09	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-			18898	3	2812	9	Y	-0-
10	22320	X	20824	-0-	-1496	-0-			18172	3	2652	9	Y	-0-
11	21600	X	20117	-0-	-1483	-0-			17403	3	2714	9	Y	-0-
12	22320	X	9228	-0-	-13092	-0-			7894	3	1334	9	Y	-0-
01	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-			-0-		-0-		Y	-0-
02	20272	X	11077	-0-	-9195	-0-			9671	3	1406	9	Y	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498														
COMPL. DATE 10/24/2018														
TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
09	22020	X	12669	-0-	-9351	-0-			8940	3	3729	9	Y	-0-
10	16864	X	14283	-0-	-2581	-0-			10608	3	3675	9	Y	-0-
11	22020	X	20817	-0-	-1203	-0-			16407	3	4410	9	Y	-0-
12	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-			13168	3	3768	9	Y	-0-
01	14291	X	14248	-0-	-43	-0-			10618	3	3630	9	Y	-0-
02	19432	X	14801	-0-	-4631	-0-			11217	3	3584	9	Y	-0-
LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500														
COMPL. DATE 01/20/2017														
TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-			4411	3	1224	9	N	-0-
10	3627	X	953	-0-	-2674	-0-			555	3	398	9	N	-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-			2846	3	1080	9	N	-0-
12	5828	X	110	-0-	-5718	-0-			81	3	29	9	N	-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-			-0-		-0-		N	-0-
02	5264	X	258	-0-	-5006	-0-			243	3	15	9	N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL.	DATE 10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11671	PERF.12285	- 19368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	15600 X	14691	-0-	-909	-0-	10456	2	142	4	Y	3721	3692	0	89	
						4093	9								
10	14694 X	11974	-0-	-2720	-0-	8602	2	104	4	Y	2971	2925	0	99	
						3268	9								
11	13230 X	12996	-0-	-234	-0-	9035	2	122	4	Y	3490	3489	0	71	
						3839	9								
12	15190 X	9458	-0-	-5732	-0-	6556	2	86	4	Y	2560	2521	0	69	
						2816	9								
01	15190 X	11511	-0-	-3679	-0-	8131	2	110	4	Y	2973	2917	0	77	
						3270	9								
02	13720 X	11244	-0-	-2476	-0-	6550	2	127	4	Y	4152	4096	0	105	
						4567	9								
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL.	DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10951	- 17621		
09	44310 X	19460	-0-	-24850	-0-	15564	3	3896	9	Y	3542	3504	0	139	
10	34100 X	21270	-0-	-12830	-0-	17379	3	3891	9	Y	3537	3472	0	134	
11	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	18362	3	4161	9	Y	3783	3743	0	119	
12	20514 X	20514	-0-	-0-	-0-	16677	3	3837	9	Y	3488	3385	0	153	
01	22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	18506	3	4246	9	Y	3860	3806	0	159	
02	21028 X	18720	-0-	-2308	-0-	15410	3	3310	9	Y	3009	2973	0	159	
TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	290522	COMPL.	DATE 02/01/2016	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.11041	- 15196		
09	7590 X	7111	-0-	-479	-0-	5281	3	64	4	Y	1605	1705	0	194	
						1766	9								
10	7843 X	5342	-0-	-2501	-0-	3465	3	66	4	Y	1646	1562	0	259	
						1811	9								
11	7050 X	4548	-0-	-2502	-0-	2748	3	63	4	Y	1579	1520	0	303	
						1737	9								
12	7347 X	3960	-0-	-3387	-0-	2306	3	60	4	Y	1449	1509	0	226	
						1594	9								
01	7347 X	2043	-0-	-5304	-0-	1147	3	31	4	Y	786	899	0	108	
						865	9								
02	6636 X	1979	-0-	-4657	-0-	1550	3	18	4	Y	374	403	0	76	
						411	9								
REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID ->	290565	COMPL.	DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH 11324	PERF.11528	- 15019		
09	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	7737	2	136	4	Y	2862	2874	0	69	
						3148	9								
10	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	7709	2	124	4	Y	2551	2519	0	85	
						2806	9								
11	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	8040	2	152	4	Y	3315	3321	0	68	
						3647	9								
12	9765 X	9336	-0-	-429	-0-	6082	2	134	4	Y	2836	2806	0	77	
						3120	9								
01	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	7976	2	134	4	Y	2831	2813	0	74	
						3114	9								
02	11060 X	5412	-0-	-5648	-0-	3058	2	92	4	Y	2056	2069	0	52	
						2262	9								
CORNELL UNIT 34-189				WELL #:	1H	RRCID ->	290568	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11452	- 15800		
09	10590 X	8296	-0-	-2294	-0-	7020	2	1276	9	Y	1160	1158	0	7	
10	9362 X	7446	-0-	-1916	-0-	6192	2	1254	9	Y	1140	1123	0	9	
11	8580 X	6166	-0-	-2414	-0-	5110	2	1056	9	Y	960	942	0	6	
12	8866 X	5000	-0-	-3866	-0-	4007	2	993	9	Y	903	869	0	9	
01	8587 X	6615	-0-	-1972	-0-	5435	2	1180	9	Y	1073	1037	0	8	
02	7756 X	3596	-0-	-4160	-0-	2802	2	794	9	Y	722	687	0	5	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290690	COMPL.	DATE 08/13/2020	TOTAL	DEPTH 11424	PERF.10824	- 18898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	20760 X	16901	-0-	-3859	-0-	13538	3	3363	9	N	3057	3034	0	23	8
10	21452 X	17921	-0-	-3531	-0-	14133	3	3788	9	N	3444	3421	0	23	8
11	18930 X	16217	-0-	-2713	-0-	12717	3	3500	9	N	3182	3165	0	17	8
12	18538 X	16639	-0-	-1899	-0-	13023	3	3616	9	N	3287	3257	0	30	8
01	17918 X	15480	-0-	-2438	-0-	12045	3	3435	9	N	3123	3094	0	29	8
02	16184 X	13900	-0-	-2284	-0-	10839	3	3061	9	N	2783	2760	0	23	8
FIELDER STATE 2-10				WELL #:	1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE 09/30/2011	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11490	- 14995		
09	1740 X	1378	-0-	-362	-0-	1008	2	370	9	N	336	187	1	16	8
10	1643 X	1519	-0-	-124	-0-	1068	2	451	9	N	410	372	1	34	8
11	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	1042	2	417	9	N	379	377	1	20	8
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1222	2	475	9	N	432	375	1	27	8
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1217	2	465	9	N	423	531	1	26	8
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1233	2	466	9	N	424	348	1	27	8
ROBERTSON STATE UNIT 2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	290703	COMPL.	DATE 12/22/2015	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11134	- 20275		
09	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	8495	3	161	4	Y	3109	3113	0		74
						3420	9								
10	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	8664	3	130	4	Y	3081	3055	0	15	8
						3389	9								
11	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	7861	3	135	4	Y	2932	2967	0		50
						3225	9								
12	10881 X	6025	-0-	-4856	-0-	5963	3	30	4	Y	29	50	0	29	8
						32	9								
01	10881 X	10126	-0-	-755	-0-	6871	3	123	4	Y	2847	2689	0	108	1
						3132	9					9	8		41
02	8988 X	8474	-0-	-514	-0-	5392	3	127	4	Y	2686	2665	0	19	8
						2955	9								43
RED BLUFF 57-38				WELL #:	1H	RRCID ->	290706	COMPL.	DATE 03/24/2015	TOTAL	DEPTH 10203	PERF.10450	- 14650		
09	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	14732	2	3208	9	Y	2916	2506	0	434	1
												2	8		141
10	18910 X	17012	-0-	-1898	-0-	14138	2	2874	9	Y	2613	2652	0		102
11	18300 X	15150	-0-	-3150	-0-	12579	2	2571	9	Y	2337	2035	0	251	1
												5	8		148
12	18910 X	10720	-0-	-8190	-0-	8566	2	2154	9	Y	1958	1958	0	12	8
01	18538 X	13555	-0-	-4983	-0-	11007	2	2548	9	Y	2316	2368	0	2	8
02	16744 X	10051	-0-	-6693	-0-	8493	2	1558	9	Y	1416	1408	0	7	8
REFRIED 34-187 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290774	COMPL.	DATE 07/17/2021	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.11640	- 21994		
09	52770 X	52393	-0-	-377	-0-	45615	3	6778	9	Y	6162	6165	0	11	8
10	54529 X	50359	-0-	-4170	-0-	43748	3	6611	9	Y	6010	5942	0	55	8
11	52770 X	45246	-0-	-7524	-0-	38849	3	6397	9	Y	5815	5741	0	85	8
12	54529 X	51714	-0-	-2815	-0-	44507	3	7207	9	Y	6552	6358	0	169	8
01	54126 X	46331	-0-	-7795	-0-	39589	3	6742	9	Y	6129	6002	0	144	8
*02	48888 X	42375	-0-	-6513	-0-	36293	3	6082	9	Y	5529	5357	0	217	8
FRIJOLE 34-187 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290823	COMPL.	DATE 12/15/2020	TOTAL	DEPTH 11126	PERF.11397	- 21751		
09	30360 X	26556	-0-	-3804	-0-	22933	3	3623	9	Y	3294	3296	0	5	8
10	29977 X	25309	-0-	-4668	-0-	21721	3	3588	9	Y	3262	3232	0	23	8
11	26940 X	24031	-0-	-2909	-0-	20560	3	3471	9	Y	3155	3125	0	36	8
12	27838 X	24839	-0-	-2999	-0-	20895	3	3944	9	Y	3585	3499	0	72	8
01	27838 X	24329	-0-	-3509	-0-	20564	3	3765	9	Y	3423	3367	0	65	8
*02	24780 X	22414	-0-	-2366	-0-	19129	3	3285	9	Y	2986	2911	0	100	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL.	DATE 03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	- 20750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	27218 X	21393	-0-	-5825	-0-	16415	3	4978	9	Y	4525	4515	0	139
*04	26340 X	22689	-0-	-3651	-0-	82	2	16801	3	Y	5277	5211	0	205
						1	4	5805	9					
05	27590 X	18765	-0-	-8825	-0-	14708	3	4057	9	Y	3688	3759	0	134
06	21930 X	16120	-0-	-5810	-0-	138	2	12139	3	Y	3481	3452	0	163
						14	4	3829	9					
07	23560 X	11942	-0-	-11618	-0-	13	2	10037	3	Y	1719	1801	0	81
						1	4	1891	9					
08	T. A.	12176	-0-	12176	12176	421	2	8885	3	Y	2602	2558	0	125
						8	4	2862	9					
09	T. A.	14796	-0-	14796	26972	198	2	9473	3	Y	4659	4623	0	161
						5125	9							
10	T. A.	13219	-0-	13219	40191	10031	3	3188	9	Y	2898	2951	0	108
11	54463 X	14272	-0-	-40191	-0-	50	2	9870	3	Y	3955	3891	0	172
						1	4	4351	9					
*12	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	494	2	10376	3	Y	4602	4495	0	279
						55	4	5062	9					
*01	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	400	2	7396	3	Y	3574	3650	0	203
						549	4	3931	9					
02	T. A.	15575	-0-	15575	15575	131	2	11280	3	Y	3762	3687	0	278
						26	4	4138	9					

BECKER 6-29 UNIT A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL.	DATE 06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10920	- 20240	
09	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	8743	2	119	4	N	2980	2965	1	266
						3278	9							
10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	9004	2	116	4	N	2908	2984	1	190
						3199	9							
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	8324	2	112	4	N	2805	2812	1	182
						3086	9							
12	11594 X	10267	-0-	-1327	-0-	7219	2	107	4	N	2674	2623	1	233
						2941	9							
01	11594 X	8388	-0-	-3206	-0-	5341	2	107	4	N	2673	2721	1	184
						2940	9							
02	10472 X	8776	-0-	-1696	-0-	5988	2	125	4	N	2421	2390	1	210
						2663	9							

ZION 55-1-17 UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL.	DATE 01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11620	- 21381	
09	33600 X	32369	-0-	-1231	-0-	26154	3	6215	9	N	5650	5594	0	-0-
10	52452 X	33036	-0-	-19416	-0-	26598	3	6438	9	N	5853	5790	0	-0-
11	50760 X	30156	-0-	-20604	-0-	24053	3	6103	9	N	5548	5505	0	-0-
12	52452 X	13000	-0-	-39452	-0-	10059	3	2941	9	N	2674	2631	0	-0-
01	35185 X	26300	-0-	-8885	-0-	21515	3	4785	9	N	4350	4296	0	-0-
02	30212 X	24930	-0-	-5282	-0-	20332	3	4598	9	N	4180	4134	0	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT														
		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL.	DATE 03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.12191	- 19463	
09	30480 X	26117	-0-	-4363	-0-	20664	3	5453	9	Y	4957	4930	0	-0-
10	31496 X	25286	-0-	-6210	-0-	20077	3	5209	9	Y	4735	4707	0	-0-
11	30480 X	22357	-0-	-8123	-0-	17689	3	4668	9	Y	4244	4225	0	-0-
12	31496 X	21653	-0-	-9843	-0-	16899	3	4754	9	Y	4322	4287	0	-0-
01	31496 X	22300	-0-	-9196	-0-	17574	3	4726	9	Y	4296	4262	0	-0-
02	24388 X	16314	-0-	-8074	-0-	12188	3	4126	9	Y	3751	3723	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	85890 X	77480	-0-	-8410	-0-	66641	3	10839	9	Y	9854	9826	0	-0-
10	88753 X	72032	-0-	-16721	-0-	61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	-0-
11	0	65657	-0-	65657	65657	56153	3	9504	9	Y	8640	8573	0	-0-
12	0	60905	-0-	60905	126562	51190	3	9715	9	Y	8832	8739	0	-0-
01	0	55912	-0-	55912	182474	46949	3	8963	9	Y	8148	8083	0	-0-
02	240520 X	58046	-0-	-182474	-0-	49953	3	8093	9	Y	7357	7284	0	-0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
09	45240 X	34897	-0-	-10343	-0-	27804	3	7093	9	N	6448	6408	0	-0-
10	42966 X	33520	-0-	-9446	-0-	26609	3	6911	9	N	6283	6242	0	-0-
11	36060 X	28961	-0-	-7099	-0-	22989	3	5972	9	N	5429	5402	0	-0-
12	37262 X	32737	-0-	-4525	-0-	26298	3	6439	9	N	5854	5803	0	-0-
01	37262 X	4507	-0-	-32755	-0-	3320	3	1187	9	N	1079	1066	0	-0-
02	32564 X	30245	-0-	-2319	-0-	23952	3	6293	9	N	5721	5667	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600														
09	42630 X	36998	-0-	-5632	-0-	30582	3	6416	9	Y	5833	5787	0	-0-
10	44051 X	30488	-0-	-13563	-0-	24359	3	6129	9	Y	5572	5524	0	-0-
11	42630 X	27859	-0-	-14771	-0-	22210	3	5649	9	Y	5135	5101	0	-0-
12	44051 X	29255	-0-	-14796	-0-	23689	3	5566	9	Y	5060	5000	0	-0-
01	44051 X	27616	-0-	-16435	-0-	22146	3	5470	9	Y	4973	4914	0	-0-
02	30128 X	19325	-0-	-10803	-0-	14572	3	4753	9	Y	4321	4275	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239														
09	52800 X	35399	-0-	-17401	-0-	25687	3	9712	9	Y	8829	8771	0	-0-
10	49600 X	24278	-0-	-25322	-0-	16396	3	7882	9	Y	7165	7128	0	-0-
11	48000 X	12761	-0-	-35239	-0-	8864	3	3897	9	Y	3543	3529	0	-0-
12	41478 X	32507	-0-	-8971	-0-	22827	3	9680	9	Y	8800	8712	0	-0-
01	38037 X	33916	-0-	-4121	-0-	24824	3	9092	9	Y	8265	8180	0	-0-
02	33040 X	29140	-0-	-3900	-0-	21410	3	7730	9	Y	7027	6959	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728														
09	29130 X	27057	-0-	-2073	-0-	21342	3	5715	9	Y	5195	5105	0	-0-
10	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	21470	3	5718	9	Y	5198	5100	0	-0-
11	29963 X	29963	-0-	-0-	-0-	24377	3	5586	9	Y	5078	5011	0	-0-
12	27962 X	25425	-0-	-2537	-0-	19738	3	5687	9	Y	5170	5052	0	-0-
01	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	23760	3	5202	9	Y	4729	4612	0	-0-
02	27972 X	22166	-0-	-5806	-0-	17290	3	4876	9	Y	4433	4338	0	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257														
09	18420 X	12746	-0-	-5674	-0-	9479	3	3267	9	Y	2970	2916	0	70
10	19034 X	12854	-0-	-6180	-0-	9740	3	3114	9	Y	2831	2733	0	93
11	18420 X	11448	-0-	-6972	-0-	8180	3	3268	9	Y	2971	2955	0	60
12	15593 X	12481	-0-	-3112	-0-	9714	3	2767	9	Y	2515	2416	0	66
01	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	11469	3	2668	9	Y	2425	2334	0	62
02	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	10800	3	3882	9	Y	3529	3423	0	87
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697														
09	106110 X	56777	-0-	-49333	-0-	46604	3	10173	9	N	9248	9205	0	-0-
10	90272 X	59905	-0-	-30367	-0-	49511	3	10394	9	N	9449	9400	0	-0-
11	64440 X	50113	-0-	-14327	-0-	41031	3	9082	9	N	8256	8229	0	-0-
12	63736 X	37819	-0-	-25917	-0-	30269	3	7550	9	N	6864	6828	0	-0-
01	63736 X	47157	-0-	-16579	-0-	37060	3	10097	9	N	9179	9130	0	-0-
02	54096 X	1884	-0-	-52212	-0-	1436	3	448	9	N	407	401	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	63570 X	48009	-0-	-15561	-0-	41394 3	6615 9	N	6014	5932 0	82 8	-0-		
10	61225 X	38439	-0-	-22786	-0-	33298 3	5141 9	N	4674	4601 0	73 8	-0-		
11	53910 X	40659	-0-	-13251	-0-	35061 3	5598 9	N	5089	5027 0	62 8	-0-		
12	52824 X	44673	-0-	-8151	-0-	38487 3	6186 9	N	5624	5546 0	78 8	-0-		
01	49600 X	41253	-0-	-8347	-0-	35757 3	5496 9	N	4996	4946 0	50 8	-0-		
02	44800 X	35218	-0-	-9582	-0-	30886 3	4332 9	N	3938	3883 0	55 8	-0-		
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930														
09	76320 X	59618	-0-	-16702	-0-	52257 3	7361 9	N	6692	6572 0	120 8	-0-		
10	74803 X	52430	-0-	-22373	-0-	45108 3	7322 9	N	6656	6542 0	114 8	-0-		
11	66930 X	51905	-0-	-15025	-0-	44506 3	7399 9	N	6726	6639 0	87 8	-0-		
12	64728 X	57900	-0-	-6828	-0-	49987 3	7913 9	N	7194	7082 0	112 8	-0-		
01	61597 X	54384	-0-	-7213	-0-	47049 3	7335 9	N	6668	6599 0	69 8	-0-		
02	55636 X	46771	-0-	-8865	-0-	40942 3	5829 9	N	5299	5219 0	80 8	-0-		
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570														
09	92910 X	73208	-0-	-19702	-0-	61459 3	11749 9	N	10681	10531 0	150 8	-0-		
10	90179 X	60607	-0-	-29572	-0-	51268 3	9339 9	N	8490	8339 0	151 8	-0-		
11	83730 X	63764	-0-	-19966	-0-	53656 3	10108 9	N	9189	9066 0	123 8	-0-		
12	80662 X	68378	-0-	-12284	-0-	57677 3	10701 9	N	9728	9550 0	178 8	-0-		
01	75640 X	66626	-0-	-9014	-0-	56641 3	9985 9	N	9077	8957 0	120 8	-0-		
02	68320 X	50225	-0-	-18095	-0-	43688 3	6537 9	N	5943	5805 0	138 8	-0-		
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716														
09	44310 X	38304	-0-	-6006	-0-	31830 3	6474 9	N	5885	5784 0	101 8	-0-		
10	42439 X	41998	-0-	-441	-0-	35865 3	6133 9	N	5575	5454 0	121 8	-0-		
11	38580 X	37363	-0-	-1217	-0-	31399 3	5964 9	N	5422	5316 0	106 8	-0-		
12	39587 X	31063	-0-	-8524	-0-	25593 3	5470 9	N	4973	4860 0	113 8	-0-		
01	42005 X	38358	-0-	-3647	-0-	32392 3	5966 9	N	5424	5335 0	89 8	-0-		
02	37940 X	33403	-0-	-4537	-0-	28405 3	4998 9	N	4544	4442 0	102 8	-0-		
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369														
09	40500 X	30268	-0-	-10232	-0-	24687 3	5581 9	N	5074	5014 0	60 8	-0-		
10	38409 X	35907	-0-	-2502	-0-	30206 3	5701 9	N	5183	5105 0	78 8	-0-		
11	35370 X	32142	-0-	-3228	-0-	26668 3	5474 9	N	4976	4912 0	64 8	-0-		
12	36146 X	31328	-0-	-4818	-0-	25930 3	5398 9	N	4907	4825 0	82 8	-0-		
01	35898 X	32331	-0-	-3567	-0-	27195 3	5136 9	N	4669	4615 0	54 8	-0-		
02	32424 X	27980	-0-	-4444	-0-	23486 3	4494 9	N	4085	4026 0	59 8	-0-		
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692														
09	40350 X	32024	-0-	-8326	-0-	24450 3	7574 9	N	6885	6772 0	113 8	-0-		
10	39897 X	33230	-0-	-6667	-0-	26032 3	7198 9	N	6544	6416 0	128 8	-0-		
11	36930 X	30964	-0-	-5966	-0-	24014 3	6950 9	N	6318	6207 0	111 8	-0-		
12	37076 X	31869	-0-	-5207	-0-	24906 3	6963 9	N	6330	6189 0	141 8	-0-		
01	34627 X	29767	-0-	-4860	-0-	23403 3	6364 9	N	5785	5693 0	92 8	-0-		
02	30016 X	24117	-0-	-5899	-0-	18232 3	5885 9	N	5350	5253 0	97 8	-0-		
PALMITO RANCH 53-4-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583														
09	49230 X	21884	-0-	-27346	-0-	16567 3	5317 9	N	4834	4761 0	73 8	-0-		
10	27497 X	21404	-0-	-6093	-0-	16070 3	5334 9	N	4849	4765 0	84 8	-0-		
11	24990 X	19031	-0-	-5959	-0-	14368 3	4663 9	N	4239	4177 0	62 8	-0-		
12	24583 X	18174	-0-	-6409	-0-	13005 3	5169 9	N	4699	4621 0	78 8	-0-		
01	22971 X	21958	-0-	-1013	-0-	16014 3	5944 9	N	5404	5343 0	61 8	-0-		
02	20412 X	17049	-0-	-3363	-0-	14370 3	2679 9	N	2435	2364 0	71 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A														
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
09	55950 X	47095	-0-	-8855	-0-	37669	3	9426	9	Y	8569	8447	0	122 8
10	0	32813	-0-	32813	32813	24226	3	8587	9	Y	7806	7668	0	138 8
11	0	28446	-0-	28446	61259	22187	3	6259	9	Y	5690	5603	0	87 8
12	0	37383	-0-	37383	98642	28188	3	9195	9	Y	8359	8241	0	118 8
01	0	35652	-0-	35652	134294	27554	3	8098	9	Y	7362	7291	0	71 8
02	166234 X	31940	-0-	-134294	-0-	24021	3	7919	9	Y	7199	7095	0	104 8
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346														
09	95430 X	75252	-0-	-20178	-0-	64133	3	11119	9	N	10108	10020	0	88 8
10	92876 X	64418	-0-	-28458	-0-	55046	3	9372	9	N	8520	8447	0	73 8
11	82200 X	63037	-0-	-19163	-0-	53591	3	9446	9	N	8587	8522	0	65 8
12	82274 X	69821	-0-	-12453	-0-	59871	3	9950	9	N	9045	8927	0	118 8
01	77748 X	67433	-0-	-10315	-0-	58082	3	9351	9	N	8501	8424	0	77 8
02	70224 X	55475	-0-	-14749	-0-	48288	3	7187	9	N	6534	6446	0	88 8
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442														
09	20280 X	11947	-0-	-8333	-0-	9004	3	2943	9	Y	2675	2629	0	46 8
10	16368 X	9047	-0-	-7321	-0-	6458	3	2589	9	Y	2354	2308	0	46 8
11	14820 X	10128	-0-	-4692	-0-	7877	3	2251	9	Y	2046	2015	0	31 8
12	15314 X	9755	-0-	-5559	-0-	7651	3	2104	9	Y	1913	1859	0	54 8
01	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	2873	2836	0	37 8
02	11144 X	7834	-0-	-3310	-0-	5690	3	2144	9	Y	1949	1900	0	49 8
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876														
09	50550 X	46314	-0-	-4236	-0-	36462	3	9852	9	Y	8956	8907	0	49 8
10	0	26393	-0-	26393	26393	20081	3	6312	9	Y	5738	5701	0	37 8
11	0	28044	-0-	28044	54437	21702	3	6342	9	Y	5765	5725	0	40 8
12	0	28403	-0-	28403	82840	21707	3	6696	9	Y	6087	6038	0	49 8
01	0	31054	-0-	31054	113894	24365	3	6689	9	Y	6081	6053	0	28 8
02	140741 X	26847	-0-	-113894	-0-	20738	3	6109	9	Y	5554	5513	0	41 8
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425														
09	32940 X	25712	-0-	-7228	-0-	16097	3	9615	9	Y	8741	8631	0	110 8
10	34038 X	25697	-0-	-8341	-0-	16084	3	9613	9	Y	8739	8630	0	109 8
11	31110 X	22881	-0-	-8229	-0-	14036	3	8845	9	Y	8041	7961	0	80 8
12	29078 X	22594	-0-	-6484	-0-	13986	3	8608	9	Y	7825	7699	0	126 8
01	27280 X	20151	-0-	-7129	-0-	13011	3	7140	9	Y	6491	6384	0	107 8
02	23996 X	18273	-0-	-5723	-0-	10937	3	7336	9	Y	6669	6573	0	96 8
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132														
09	35280 X	29313	-0-	-5967	-0-	21655	3	7658	9	Y	6962	6931	0	31 8
10	32271 X	26993	-0-	-5278	-0-	19929	3	7064	9	Y	6422	6393	0	29 8
11	26790 X	22878	-0-	-3912	-0-	16679	3	6199	9	Y	5635	5617	0	18 8
12	30287 X	20857	-0-	-9430	-0-	14957	3	5900	9	Y	5364	5331	0	33 8
01	30287 X	15503	-0-	-14784	-0-	9304	3	6199	9	Y	5635	5604	0	31 8
02	27356 X	18655	-0-	-8701	-0-	13164	3	5491	9	Y	4992	4963	0	29 8
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897														
09	57690 X	50551	-0-	-7139	-0-	37708	3	12843	9	Y	11675	11574	0	101 8
10	59613 X	50566	-0-	-9047	-0-	38218	3	12348	9	Y	11225	11122	0	103 8
11	57210 X	44290	-0-	-12920	-0-	33686	3	10604	9	Y	9640	9571	0	69 8
12	56761 X	36576	-0-	-20185	-0-	26887	3	9689	9	Y	8808	8694	0	114 8
01	52235 X	36108	-0-	-16127	-0-	27085	3	9023	9	Y	8203	8112	0	91 8
02	47180 X	35242	-0-	-11938	-0-	26592	3	8650	9	Y	7864	7777	0	87 8

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
VORTEX 54-1-40 UNIT																	
WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	85410 X	67201	-0-	-	-18209	-0-	-	52899	3	14302	9	Y	13002	12879 0	123 8	-0-	
10	61566 X	57513	-0-	-	-4053	-0-	-	45552	3	11961	9	Y	10874	10769 0	105 8	-0-	
11	59850 X	55473	-0-	-	-4377	-0-	-	43172	3	12301	9	Y	11183	11099 0	84 8	-0-	
12	69440 X	44665	-0-	-	-24775	-0-	-	35401	3	9264	9	Y	8422	8323 0	99 8	-0-	
01	69440 X	42611	-0-	-	-26829	-0-	-	34080	3	8531	9	Y	7755	7671 0	84 8	-0-	
02	62720 X	33853	-0-	-	-28867	-0-	-	25508	3	8345	9	Y	7586	7516 0	70 8	-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																	
WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791																	
09	80010 X	55532	-0-	-	-24478	-0-	-	48717	3	6815	9	Y	6195	6146 0	49 8	-0-	
10	77190 X	57688	-0-	-	-19502	-0-	-	51126	3	6562	9	Y	5965	5910 0	55 8	-0-	
11	65760 X	50829	-0-	-	-14931	-0-	-	45875	3	4954	9	Y	4504	4470 0	34 8	-0-	
12	67177 X	56463	-0-	-	-10714	-0-	-	50365	3	6098	9	Y	5544	5494 0	50 8	-0-	
01	67177 X	54047	-0-	-	-13130	-0-	-	48240	3	5807	9	Y	5279	5251 0	28 8	-0-	
02	52108 X	47994	-0-	-	-4114	-0-	-	43232	3	4762	9	Y	4329	4296 0	33 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28																	
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709																	
09	122400 X	43858	-0-	-	-78542	-0-	-	34572	3	9286	9	Y	8442	8383 0	59 8	-0-	
10	124961 X	48965	-0-	-	-75996	-0-	-	39215	3	9750	9	Y	8864	8775 0	89 8	-0-	
11	94440 X	84305	-0-	-	-10135	-0-	-	67752	3	16553	9	Y	15048	14922 0	126 8	-0-	
12	0	93038	-0-	-	93038	93038	-	76267	3	16771	9	Y	15246	15045 0	201 8	-0-	
01	0	80080	-0-	-	80080	173118	-	65183	3	14897	9	Y	13543	13426 0	117 8	-0-	
02	230187 X	57069	-0-	-	-173118	-0-	-	46531	3	10538	9	Y	9580	9478 0	102 8	-0-	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C																	
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661																	
09	57690 X	56298	-0-	-	-1392	-0-	-	42996	3	13302	9	Y	12093	11962 0	131 8	-0-	
10	0	58576	-0-	-	58576	58576	-	46971	3	11605	9	Y	10550	10403 0	147 8	-0-	
11	0	37569	-0-	-	37569	96145	-	28562	3	9007	9	Y	8188	8098 0	90 8	-0-	
12	0	40742	-0-	-	40742	136887	-	30260	3	10482	9	Y	9529	9403 0	126 8	-0-	
01	0	45526	-0-	-	45526	182413	-	35322	3	10204	9	Y	9276	9193 0	83 8	-0-	
02	226476 X	44063	-0-	-	-182413	-0-	-	33381	3	10682	9	Y	9711	9607 0	104 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT																	
WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939																	
09	80730 X	20913	-0-	-	-59817	-0-	-	15586	3	5327	9	Y	4843	4793 0	50 8	-0-	
10	58187 X	55255	-0-	-	-2932	-0-	-	44754	3	10501	9	Y	9546	9409 0	137 8	-0-	
11	59514 X	59514	-0-	-	-0-	-0-	-	49245	3	10269	9	Y	9335	9197 0	138 8	-0-	
12	49225 X	49225	-0-	-	-0-	-0-	-	41243	3	7982	9	Y	7256	7129 0	127 8	-0-	
01	55242 X	37676	-0-	-	-17566	-0-	-	31394	3	6282	9	Y	5711	5649 0	62 8	-0-	
02	55552 X	7061	-0-	-	-48491	-0-	-	5991	3	1070	9	Y	973	957 0	16 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT																	
WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114																	
09	77940 X	28421	-0-	-	-49519	-0-	-	23867	3	4554	9	Y	4140	4109 0	31 8	-0-	
10	66154 X	29516	-0-	-	-36638	-0-	-	23218	3	6298	9	Y	5725	5673 0	52 8	-0-	
11	60090 X	22349	-0-	-	-37741	-0-	-	17083	3	5266	9	Y	4787	4724 0	63 8	-0-	
12	62093 X	35429	-0-	-	-26664	-0-	-	26840	3	8589	9	Y	7808	7700 0	108 8	-0-	
01	62093 X	37656	-0-	-	-24437	-0-	-	28896	3	8760	9	Y	7964	7891 0	73 8	-0-	
02	30062 X	30062	-0-	-	-0-	-0-	-	24061	3	6001	9	Y	5455	5383 0	72 8	-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																	
WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516																	
09	107190 X	80872	-0-	-	-26318	-0-	-	73081	3	7791	9	Y	7083	7010 0	73 8	-0-	
10	110763 X	80605	-0-	-	-30158	-0-	-	72865	3	7740	9	Y	7036	6962 0	74 8	-0-	
11	85560 X	24174	-0-	-	-61386	-0-	-	22628	3	1546	9	Y	1405	1390 0	15 8	-0-	
12	88412 X	35779	-0-	-	-52633	-0-	-	30652	3	5127	9	Y	4661	4612 0	49 8	-0-	
01	88412 X	52288	-0-	-	-36124	-0-	-	46109	3	6179	9	Y	5617	5567 0	50 8	-0-	
02	75488 X	44170	-0-	-	-31318	-0-	-	38626	3	5544	9	Y	5040	4983 0	57 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	118170 X	72809	-0-	-45361	-0-	64322 3	8487 9	Y	7715	7586 0	129 8	-0-		
10	110360 X	78773	-0-	-31587	-0-	69865 3	8908 9	Y	8098	7923 0	175 8	-0-		
11	88440 X	79247	-0-	-9193	-0-	72539 3	6708 9	Y	6098	5955 0	143 8	-0-		
12	88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	80917 3	7922 9	Y	7202	7024 0	178 8	-0-		
01	92332 X	92332	-0-	-0-	-0-	84425 3	7907 9	Y	7188	7059 0	129 8	-0-		
02	73976 X	70163	-0-	-3813	-0-	64025 3	6138 9	Y	5580	5466 0	114 8	-0-		
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 10152 - 17818														
09	64950 X	50787	-0-	-14163	-0-	44386 3	6401 9	Y	5819	5755 0	64 8	-0-		
10	60419 X	45642	-0-	-14777	-0-	39853 3	5789 9	Y	5263	5197 0	66 8	-0-		
11	53490 X	43243	-0-	-10247	-0-	38989 3	4254 9	Y	3867	3805 0	62 8	-0-		
12	52483 X	45833	-0-	-6650	-0-	40510 3	5323 9	Y	4839	4763 0	76 8	-0-		
01	52483 X	46063	-0-	-6420	-0-	40786 3	5277 9	Y	4797	4743 0	54 8	-0-		
02	47404 X	43027	-0-	-4377	-0-	38429 3	4598 9	Y	4180	4119 0	61 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 10091 - 17558														
09	101310 X	40773	-0-	-60537	-0-	33517 3	7256 9	Y	6596	6522 0	74 8	-0-		
10	86459 X	39346	-0-	-47113	-0-	31834 3	7512 9	Y	6829	6733 0	96 8	-0-		
11	66930 X	36745	-0-	-30185	-0-	30065 3	6680 9	Y	6073	5993 0	80 8	-0-		
12	46345 X	16461	-0-	-29884	-0-	13670 3	2791 9	Y	2537	2447 0	90 8	-0-		
01	46345 X	14735	-0-	-31610	-0-	11123 3	3612 9	Y	3284	3235 0	49 8	-0-		
02	38052 X	34999	-0-	-3053	-0-	28275 3	6724 9	Y	6113	6035 0	78 8	-0-		
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 10268 - 20589														
09	137700 X	104923	-0-	-32777	-0-	88980 3	15943 9	Y	14494	14326 0	168 8	-0-		
10	110298 X	84662	-0-	-25636	-0-	70116 3	14546 9	Y	13224	13035 0	189 8	-0-		
11	142260 X	31246	-0-	-111014	-0-	25086 3	6160 9	Y	5600	5534 0	66 8	-0-		
12	0	64513	-0-	64513	64513	52458 3	12055 9	Y	10959	10759 0	200 8	-0-		
01	0	53912	-0-	53912	118425	43608 3	10304 9	Y	9367	9261 0	106 8	-0-		
02	155725 X	37300	-0-	-118425	-0-	30095 3	7205 9	Y	6550	6475 0	75 8	-0-		
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 10200 - 20546														
09	108060 X	51098	-0-	-56962	-0-	42173 3	8925 9	Y	8114	8027 0	87 8	-0-		
10	111662 X	45396	-0-	-66266	-0-	36972 3	8424 9	Y	7658	7555 0	103 8	-0-		
11	89520 X	55153	-0-	-34367	-0-	46255 3	8898 9	Y	8089	7972 0	117 8	-0-		
12	0	53723	-0-	53723	53723	43900 3	9823 9	Y	8930	8797 0	133 8	-0-		
01	0	64284	-0-	64284	118007	54523 3	9761 9	Y	8874	8774 0	100 8	-0-		
02	161051 X	43044	-0-	-118007	-0-	35954 3	7090 9	Y	6445	6360 0	85 8	-0-		
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10672 - 20819														
09	107400 X	-0-	-0-	-107400	-0-			Y	396	351 0	45 8	-0-		
10	102021 X	91572	-0-	-10449	-0-	75520 3	16052 9	Y	14593	14394 0	199 8	-0-		
11	84210 X	70629	-0-	-13581	-0-	58354 3	12275 9	Y	11159	11021 0	138 8	-0-		
12	0	68903	-0-	68903	68903	57301 3	11602 9	Y	10547	10411 0	136 8	-0-		
01	0	66185	-0-	66185	135088	54998 3	11187 9	Y	10170	10086 0	84 8	-0-		
02	181885 X	46797	-0-	-135088	-0-	38823 3	7974 9	Y	7249	7156 0	93 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 10266 - 17733														
09	99930 X	75059	-0-	-24871	-0-	64599 3	10460 9	Y	9509	9378 0	131 8	-0-		
10	99572 X	70991	-0-	-28581	-0-	60447 3	10544 9	Y	9585	9432 0	153 8	-0-		
11	85110 X	57540	-0-	-27570	-0-	49126 3	8414 9	Y	7649	7548 0	101 8	-0-		
12	83948 X	62015	-0-	-21933	-0-	53459 3	8556 9	Y	7778	7650 0	128 8	-0-		
01	83948 X	61795	-0-	-22153	-0-	54597 3	7198 9	Y	6544	6467 0	77 8	-0-		
02	70056 X	56303	-0-	-13753	-0-	48943 3	7360 9	Y	6691	6594 0	97 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ELM 55-1-36 UNIT															
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230															
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	
09	68850 X	55273	-0-	-13577	-0-	42076	3	13197	9 Y	11997	11889	0	108 8	-0-	
10	71238 X	39985	-0-	-31253	-0-	29952	3	10033	9 Y	9121	9043	0	78 8	-0-	
11	68940 X	47886	-0-	-21054	-0-	36667	3	11219	9 Y	10199	10118	0	81 8	-0-	
12	71238 X	48581	-0-	-22657	-0-	38000	3	10581	9 Y	9619	9492	0	127 8	-0-	
01	57102 X	47582	-0-	-9520	-0-	37097	3	10485	9 Y	9532	9348	0	184 8	-0-	
02	49252 X	38878	-0-	-10374	-0-	30554	3	8324	9 Y	7567	7430	0	137 8	-0-	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002															
09	98910 X	47174	-0-	-51736	-0-	37003	3	10171	9 Y	9246	9187	0	59 8	-0-	
10	0	49636	-0-	-49636	-0-	40713	3	8923	9 Y	8112	8046	0	66 8	-0-	
11	0	37409	-0-	-37409	-0-	87045	3	8137	9 Y	7397	7351	0	46 8	-0-	
12	0	32328	-0-	-32328	-0-	119373	3	7948	9 Y	7225	7159	0	66 8	-0-	
01	0	38833	-0-	-38833	-0-	158206	3	8147	9 Y	7406	7358	0	48 8	-0-	
02	193022 X	34816	-0-	-158206	-0-	26865	3	7951	9 Y	7228	7177	0	51 8	-0-	
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213															
09	95730 X	57375	-0-	-38355	-0-	43710	3	13665	9 Y	12423	12349	0	74 8	-0-	
10	103199 X	56340	-0-	-46859	-0-	42632	3	13708	9 Y	12462	12387	0	75 8	-0-	
11	99870 X	32931	-0-	-66939	-0-	24358	3	8573	9 Y	7794	7750	0	44 8	-0-	
12	103199 X	25257	-0-	-77942	-0-	18290	3	6967	9 Y	6334	6279	0	55 8	-0-	
01	59303 X	32637	-0-	-26666	-0-	24915	3	7722	9 Y	7020	6924	0	96 8	-0-	
02	53564 X	26860	-0-	-26704	-0-	19764	3	7096	9 Y	6451	6383	0	68 8	-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183															
09	101760 X	76050	-0-	-25710	-0-	64043	3	12007	9 Y	10915	10822	0	93 8	-0-	
10	92411 X	73139	-0-	-19272	-0-	60995	3	12144	9 Y	11040	10946	0	94 8	-0-	
11	89430 X	55821	-0-	-33609	-0-	47009	3	8812	9 Y	8011	7913	0	98 8	-0-	
12	93765 X	93765	-0-	-0-	-0-	78271	3	15494	9 Y	14085	13919	0	166 8	-0-	
01	125107 X	125107	-0-	-0-	-0-	107247	3	17860	9 Y	16236	16056	0	180 8	-0-	
02	70980 X	59427	-0-	-11553	-0-	48856	3	10571	9 Y	9610	9478	0	132 8	-0-	
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536															
09	89190 X	59042	-0-	-30148	-0-	44104	3	14938	9 Y	13580	13527	0	53 8	-0-	
10	92163 X	46227	-0-	-45936	-0-	32511	3	13716	9 Y	12469	12404	0	65 8	-0-	
11	89190 X	49317	-0-	-39873	-0-	35169	3	14148	9 Y	12862	12824	0	38 8	-0-	
12	83669 X	47369	-0-	-36300	-0-	35400	3	11969	9 Y	10881	10796	0	85 8	-0-	
01	63240 X	62508	-0-	-732	-0-	47635	3	14873	9 Y	13521	13448	0	73 8	-0-	
02	48608 X	48540	-0-	-68	-0-	36701	3	11839	9 Y	10763	10721	0	42 8	-0-	
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747															
09	52980 X	44584	-0-	-8396	-0-	35358	3	9226	9 Y	8387	8271	0	116 8	-0-	
10	48022 X	48022	-0-	-0-	-0-	37997	3	10025	9 Y	9114	8966	0	148 8	-0-	
11	47670 X	38474	-0-	-9196	-0-	30189	3	8285	9 Y	7532	7330	0	202 8	-0-	
12	49259 X	43783	-0-	-5476	-0-	32287	3	11496	9 Y	10451	10352	0	99 8	-0-	
01	49259 X	38987	-0-	-10272	-0-	28577	3	10410	9 Y	9464	9399	0	65 8	-0-	
02	43372 X	34501	-0-	-8871	-0-	28973	3	5528	9 Y	5025	4951	0	74 8	-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108															
09	114330 X	68598	-0-	-45732	-0-	57105	3	11493	9 Y	10448	10342	0	106 8	-0-	
10	112127 X	26946	-0-	-85181	-0-	23694	3	3252	9 Y	2956	2933	0	23 8	-0-	
11	94920 X	83369	-0-	-11551	-0-	71685	3	11684	9 Y	10622	10526	0	96 8	-0-	
12	98084 X	70877	-0-	-27207	-0-	59242	3	11635	9 Y	10577	10441	0	136 8	-0-	
01	98084 X	65910	-0-	-32174	-0-	56300	3	9610	9 Y	8736	8656	0	80 8	-0-	
02	77812 X	67428	-0-	-10384	-0-	57121	3	10307	9 Y	9370	9259	0	111 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	101130 X	67446	-0-	-33684	-0-	57583	3	9863	9 Y	8966	8835	0	131 8	-0-
10	78864 X	65791	-0-	-13073	-0-	56229	3	9562	9 Y	8693	8527	0	166 8	-0-
11	73350 X	45120	-0-	-28230	-0-	38351	3	6769	9 Y	6154	6076	0	78 8	-0-
12	75795 X	44633	-0-	-31162	-0-	37829	3	6804	9 Y	6185	6091	0	94 8	-0-
01	75795 X	52300	-0-	-23495	-0-	44904	3	7396	9 Y	6724	6644	0	80 8	-0-
02	62944 X	57840	-0-	-5104	-0-	49977	3	7863	9 Y	7148	7019	0	129 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559														
09	81390 X	66170	-0-	-15220	-0-	58642	3	7528	9 Y	6844	6748	0	96 8	-0-
10	77965 X	65949	-0-	-12016	-0-	58294	3	7655	9 Y	6959	6836	0	123 8	-0-
11	75300 X	52563	-0-	-22737	-0-	46630	3	5933	9 Y	5394	5318	0	76 8	-0-
12	77810 X	28167	-0-	-49643	-0-	24419	3	3748	9 Y	3407	3323	0	84 8	-0-
01	72168 X	42744	-0-	-29424	-0-	34199	3	8545	9 Y	7768	7696	0	72 8	-0-
02	61768 X	31643	-0-	-30125	-0-	26976	3	4667	9 Y	4243	4202	0	41 8	-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474														
09	55800 X	33497	-0-	-22303	-0-	25731	3	7766	9 Y	7060	6957	0	103 8	-0-
10	57660 X	27568	-0-	-30092	-0-	21858	3	5710	9 Y	5191	5094	0	97 8	-0-
11	40530 X	27729	-0-	-12801	-0-	24029	3	3700	9 Y	3364	3258	0	106 8	-0-
12	38936 X	34862	-0-	-4074	-0-	27633	3	7229	9 Y	6572	6431	0	141 8	-0-
01	38936 X	24461	-0-	-14475	-0-	18312	3	6149	9 Y	5590	5535	0	55 8	-0-
02	31276 X	20656	-0-	-10620	-0-	14697	3	5959	9 Y	5417	5342	0	75 8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
09	60870 X	36931	-0-	-23939	-0-	31363	3	5568	9 Y	5062	4995	0	67 8	-0-
10	62899 X	32698	-0-	-30201	-0-	26334	3	6364	9 Y	5785	5704	0	81 8	-0-
11	51900 X	30752	-0-	-21148	-0-	23888	3	6864	9 Y	6240	6158	0	82 8	-0-
12	48205 X	30260	-0-	-17945	-0-	23546	3	6714	9 Y	6104	6011	0	93 8	-0-
01	48205 X	35244	-0-	-12961	-0-	27251	3	7993	9 Y	7266	7205	0	61 8	-0-
02	34468 X	28617	-0-	-5851	-0-	22764	3	5853	9 Y	5321	5261	0	60 8	-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
09	82590 X	48129	-0-	-34461	-0-	38641	3	9488	9 Y	8625	8542	0	83 8	-0-
10	65069 X	40991	-0-	-24078	-0-	32691	3	8300	9 Y	7545	7454	0	91 8	-0-
11	61440 X	59643	-0-	-1797	-0-	49148	3	10495	9 Y	9541	9424	0	117 8	-0-
12	63488 X	54288	-0-	-9200	-0-	45018	3	9270	9 Y	8427	8301	0	126 8	-0-
01	75051 X	75051	-0-	-0-	-0-	64285	3	10766	9 Y	9787	9687	0	100 8	-0-
02	55664 X	53687	-0-	-1977	-0-	45961	3	7726	9 Y	7024	6934	0	90 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
09	97170 X	43754	-0-	-53416	-0-	35650	3	8104	9 Y	7367	7300	0	67 8	-0-
10	81344 X	48096	-0-	-33248	-0-	39409	3	8687	9 Y	7897	7810	0	87 8	-0-
11	67230 X	39930	-0-	-27300	-0-	32473	3	7457	9 Y	6779	6709	0	70 8	-0-
12	52638 X	37318	-0-	-15320	-0-	30612	3	6706	9 Y	6096	6028	0	68 8	-0-
01	49600 X	32030	-0-	-17570	-0-	27083	3	4947	9 Y	4497	4451	0	46 8	-0-
02	43428 X	23047	-0-	-20381	-0-	21365	3	1682	9 Y	1529	1510	0	19 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C														
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
09	50700 X	20848	-0-	-29852	-0-	16020	3	4828	9 Y	4389	4305	0	84 8	-0-
10	47709 X	26804	-0-	-20905	-0-	19112	3	7692	9 Y	6993	6948	0	45 8	-0-
11	38550 X	20703	-0-	-17847	-0-	13681	3	7022	9 Y	6384	6366	0	18 8	-0-
12	37169 X	16489	-0-	-20680	-0-	9932	3	6557	9 Y	5961	5911	0	50 8	-0-
01	27869 X	14918	-0-	-12951	-0-	8276	3	6642	9 Y	6038	6008	0	30 8	-0-
02	24220 X	10161	-0-	-14059	-0-	4105	3	6056	9 Y	5505	5483	0	22 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D														
WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	87600 X	51499	-0-	-36101	-0-	32765	3	18734	9	Y	17031	16979	0	-0-
10	81654 X	34464	-0-	-47190	-0-	20986	3	13478	9	Y	12253	12217	0	-0-
11	70410 X	34950	-0-	-35460	-0-	22712	3	12238	9	Y	11125	11100	0	-0-
12	70587 X	36798	-0-	-33789	-0-	23520	3	13278	9	Y	12071	12017	0	-0-
01	58063 X	26885	-0-	-31178	-0-	15552	3	11333	9	Y	10303	10258	0	-0-
02	48076 X	20281	-0-	-27795	-0-	9952	3	10329	9	Y	9390	9348	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B														
WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212														
09	54540 X	17881	-0-	-36659	-0-	13229	3	4652	9	Y	4229	4192	0	-0-
10	46159 X	11381	-0-	-34778	-0-	7486	3	3895	9	Y	3541	3525	0	-0-
11	38430 X	12538	-0-	-25892	-0-	8915	3	3623	9	Y	3294	3279	0	-0-
12	32488 X	15478	-0-	-17010	-0-	11017	3	4461	9	Y	4055	4027	0	-0-
01	25048 X	11804	-0-	-13244	-0-	7771	3	4033	9	Y	3666	3637	0	-0-
02	16688 X	9093	-0-	-7595	-0-	5074	3	4019	9	Y	3654	3634	0	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903														
09	351840 X	97688	-0-	-254152	-0-	84479	3	13209	9	Y	12008	11849	0	-0-
10	236158 X	63078	-0-	-173080	-0-	53310	3	9768	9	Y	8880	8723	0	-0-
11	180750 X	99450	-0-	-81300	-0-	84761	3	14689	9	Y	13354	13160	0	-0-
12	165137 X	110620	-0-	-54517	-0-	96086	3	14534	9	Y	13213	12961	0	-0-
01	148397 X	105031	-0-	-43366	-0-	93618	3	11413	9	Y	10375	10208	0	-0-
02	92820 X	77679	-0-	-15141	-0-	67934	3	9745	9	Y	8859	8715	0	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042														
09	406920 X	151294	-0-	-255626	-0-	130864	3	20430	9	Y	18573	18299	0	-0-
10	300049 X	126318	-0-	-173731	-0-	109155	3	17163	9	Y	15603	15374	0	-0-
11	220500 X	140512	-0-	-79988	-0-	123851	3	16661	9	Y	15146	14907	0	-0-
12	188635 X	134478	-0-	-54157	-0-	118323	3	16155	9	Y	14686	14385	0	-0-
01	161107 X	109886	-0-	-51221	-0-	97191	3	12695	9	Y	11541	11375	0	-0-
02	141204 X	90235	-0-	-50969	-0-	79180	3	11055	9	Y	10050	9886	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G														
WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443														
09	336750 X	51187	-0-	-285563	-0-	37983	3	13204	9	Y	12004	11913	0	-0-
10	110577 X	33580	-0-	-76997	-0-	19710	3	13870	9	Y	12609	12521	0	-0-
11	85860 X	35962	-0-	-49898	-0-	22652	3	13310	9	Y	12100	12035	0	-0-
12	85002 X	37026	-0-	-47976	-0-	22822	3	14204	9	Y	12913	12776	0	-0-
01	60109 X	32320	-0-	-27789	-0-	19179	3	13141	9	Y	11946	11815	0	-0-
02	47768 X	17076	-0-	-30692	-0-	7716	3	9360	9	Y	8509	8414	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H														
WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635														
09	196860 X	7731	-0-	-189129	-0-	4141	3	3590	9	Y	3264	3247	0	-0-
10	61380 X	13980	-0-	-47400	-0-	7152	3	6828	9	Y	6207	6164	0	-0-
11	52740 X	19539	-0-	-33201	-0-	10875	3	8664	9	Y	7876	7845	0	-0-
12	54498 X	20906	-0-	-33592	-0-	11626	3	9280	9	Y	8436	8377	0	-0-
01	30070 X	17893	-0-	-12177	-0-	9211	3	8682	9	Y	7893	7839	0	-0-
02	18228 X	14212	-0-	-4016	-0-	5625	3	8587	9	Y	7806	7758	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E														
WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333														
09	267330 X	58467	-0-	-208863	-0-	39581	3	18886	9	Y	17169	17012	0	-0-
10	107415 X	36951	-0-	-70464	-0-	21329	3	15622	9	Y	14202	14099	0	-0-
11	91020 X	37394	-0-	-53626	-0-	23372	3	14022	9	Y	12747	12676	0	-0-
12	94054 X	38913	-0-	-55141	-0-	24268	3	14645	9	Y	13314	13197	0	-0-
01	70835 X	26576	-0-	-44259	-0-	14804	3	11772	9	Y	10702	10615	0	-0-
02	54572 X	19855	-0-	-34717	-0-	8470	3	11385	9	Y	10350	10285	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F														
WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	163170 X	27952	-0-	-135218	-0-	17268	3	10684	9	Y	9713	9661	0	-0-
10	53816 X	16876	-0-	-36940	-0-	9632	3	7244	9	Y	6585	6571	0	-0-
11	43680 X	20730	-0-	-22950	-0-	12559	3	8171	9	Y	7428	7418	0	-0-
12	41664 X	20680	-0-	-20984	-0-	12061	3	8619	9	Y	7835	7816	0	-0-
01	30504 X	17676	-0-	-12828	-0-	9013	3	8663	9	Y	7875	7856	0	-0-
02	26096 X	11444	-0-	-14652	-0-	5364	3	6080	9	Y	5527	5521	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J														
WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756														
09	239730 X	26923	-0-	-212807	-0-	19085	3	7838	9	Y	7125	7053	0	-0-
10	92349 X	22747	-0-	-69602	-0-	13072	3	9675	9	Y	8795	8726	0	-0-
11	72630 X	17399	-0-	-55231	-0-	9765	3	7634	9	Y	6940	6906	0	-0-
12	70804 X	21947	-0-	-48857	-0-	13295	3	8652	9	Y	7865	7804	0	-0-
01	38998 X	16581	-0-	-22417	-0-	8564	3	8017	9	Y	7288	7236	0	-0-
02	25116 X	13057	-0-	-12059	-0-	5422	3	7635	9	Y	6941	6896	0	-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A														
WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048														
09	64260 X	40561	-0-	-23699	-0-	83	1	32304	3	Y	7431	7319	0	17
						8174	9							
10	55831 X	33289	-0-	-22542	-0-	76	1	25070	3	Y	7403	7286	0	16
						8143	9							
11	0	31326	-0-	31326	31326	97	1	24066	3	Y	6499	6424	0	18
						14	4	7149	9					
12	0	22886	-0-	22886	54212	56	1	17526	3	Y	4822	4728	0	16
						5304	9							
01	0	27678	-0-	27678	81890	94	1	21635	3	Y	5408	5287	0	19
						5949	9							
02	109083 X	27193	-0-	-81890	-0-	81	1	22115	3	Y	4490	4402	0	11
						58	4	4939	9					
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I														
WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418														
09	379950 X	51412	-0-	-328538	-0-	32184	3	19228	9	Y	17480	17268	0	-0-
10	124558 X	27950	-0-	-96608	-0-	13206	3	14744	9	Y	13404	13272	0	-0-
11	101430 X	31620	-0-	-69810	-0-	14888	3	16732	9	Y	15211	15110	0	-0-
12	98952 X	32584	-0-	-66368	-0-	14010	3	18574	9	Y	16885	16711	0	-0-
01	84506 X	25653	-0-	-58853	-0-	10470	3	15183	9	Y	13803	13671	0	-0-
02	47992 X	14761	-0-	-33231	-0-	5983	3	8778	9	Y	7980	7896	0	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729														
09	76830 X	48038	-0-	-28792	-0-	35203	3	12835	9	Y	11668	11616	0	-0-
10	73873 X	49047	-0-	-24826	-0-	36926	3	12121	9	Y	11019	10969	0	-0-
11	52650 X	41276	-0-	-11374	-0-	30649	3	10627	9	Y	9661	9623	0	-0-
12	51677 X	39004	-0-	-12673	-0-	28374	3	10630	9	Y	9664	9599	0	-0-
01	49631 X	27684	-0-	-21947	-0-	18796	3	8888	9	Y	8080	8030	0	-0-
02	44828 X	26070	-0-	-18758	-0-	18945	3	7125	9	Y	6477	6439	0	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032														
09	163560 X	51776	-0-	-111784	-0-	31701	3	20075	9	Y	18250	18163	0	-0-
10	126139 X	45988	-0-	-80151	-0-	30145	3	15843	9	Y	14403	14318	0	-0-
11	82020 X	39452	-0-	-42568	-0-	25401	3	14051	9	Y	12774	12714	0	-0-
12	74648 X	18906	-0-	-55742	-0-	13421	3	5485	9	Y	4986	4943	0	-0-
01	53506 X	11241	-0-	-42265	-0-	9263	3	1978	9	Y	1798	1776	0	-0-
02	39312 X	33089	-0-	-6223	-0-	22274	3	10815	9	Y	9832	9749	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																	
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT															WELL #: 74H RRCID -> 293077															COMPL. DATE 02/22/2022															TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE																																													
09	90060 X	41549	-0-	-0-	-48511	-0-	-0-	-0-	30618	3	10931	9	Y	9937	9903	0	34	8	-0-																																													
10	93062 X	35550	-0-	-0-	-57512	-0-	-0-	-0-	25264	3	10286	9	Y	9351	9321	0	30	8	-0-																																													
11	90060 X	36381	-0-	-0-	-53679	-0-	-0-	-0-	25476	3	10905	9	Y	9914	9893	0	21	8	-0-																																													
12	93062 X	24521	-0-	-0-	-68541	-0-	-0-	-0-	16140	3	8381	9	Y	7619	7592	0	27	8	-0-																																													
01	0	24534	-0-	-0-	24534	24534	-0-	-0-	16694	3	7840	9	Y	7127	7084	0	43	8	-0-																																													
02	44387 X	19853	-0-	-0-	-24534	-0-	-0-	-0-	13059	3	6794	9	Y	6176	6145	0	31	8	-0-																																													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																				WELL #: 15HA RRCID -> 293104															COMPL. DATE 03/08/2022															TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968														
09	370830 X	144886	-0-	-0-	-225944	-0-	-0-	-0-	124747	3	20139	9	Y	18308	18091	0	217	8	-0-																																													
10	383191 X	54424	-0-	-0-	-328767	-0-	-0-	-0-	46233	3	8191	9	Y	7446	7350	0	96	8	-0-																																													
11	188010 X	114708	-0-	-0-	-73302	-0-	-0-	-0-	97449	3	17259	9	Y	15690	15489	0	201	8	-0-																																													
12	173848 X	136126	-0-	-0-	-37722	-0-	-0-	-0-	118720	3	17406	9	Y	15824	15559	0	265	8	-0-																																													
01	154597 X	109593	-0-	-0-	-45004	-0-	-0-	-0-	96343	3	13250	9	Y	12045	11907	0	138	8	-0-																																													
02	135240 X	87680	-0-	-0-	-47560	-0-	-0-	-0-	75581	3	12099	9	Y	10999	10863	0	136	8	-0-																																													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																				WELL #: 14HA RRCID -> 293110															COMPL. DATE 03/08/2022															TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033														
09	377520 X	139613	-0-	-0-	-237907	-0-	-0-	-0-	118280	3	21333	9	Y	19394	19085	0	309	8	-0-																																													
10	390104 X	126292	-0-	-0-	-263812	-0-	-0-	-0-	107495	3	18797	9	Y	17088	16796	0	292	8	-0-																																													
11	209610 X	131413	-0-	-0-	-78197	-0-	-0-	-0-	113043	3	18370	9	Y	16700	16424	0	276	8	-0-																																													
12	187426 X	126525	-0-	-0-	-60901	-0-	-0-	-0-	109388	3	17137	9	Y	15579	15237	0	342	8	-0-																																													
01	158224 X	87517	-0-	-0-	-70707	-0-	-0-	-0-	75475	3	12042	9	Y	10947	10797	0	150	8	-0-																																													
02	130312 X	29039	-0-	-0-	-101273	-0-	-0-	-0-	24251	3	4788	9	Y	4353	4293	0	60	8	-0-																																													
WILLOW 55-1-36 UNIT																				WELL #: 12H RRCID -> 293281															COMPL. DATE 04/28/2022															TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772														
09	239070 X	108219	-0-	-0-	-130851	-0-	-0-	-0-	82134	3	26085	9	Y	23714	23468	0	246	8	-0-																																													
10	247039 X	98706	-0-	-0-	-148333	-0-	-0-	-0-	75761	3	22945	9	Y	20859	20618	0	241	8	-0-																																													
11	239070 X	63831	-0-	-0-	-175239	-0-	-0-	-0-	45937	3	17894	9	Y	16267	16095	0	172	8	-0-																																													
12	247039 X	60454	-0-	-0-	-186585	-0-	-0-	-0-	43100	3	17354	9	Y	15776	15533	0	243	8	-0-																																													
01	111817 X	27744	-0-	-0-	-84073	-0-	-0-	-0-	20351	3	7393	9	Y	6721	6545	0	176	8	-0-																																													
02	100996 X	29517	-0-	-0-	-71479	-0-	-0-	-0-	24395	3	5122	9	Y	4656	4298	0	358	8	-0-																																													
WILLOW 55-1-36 UNIT																				WELL #: 13H RRCID -> 293282															COMPL. DATE 04/28/2022															TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785														
09	260310 X	105061	-0-	-0-	-155249	-0-	-0-	-0-	84813	3	20248	9	Y	18407	18250	0	157	8	-0-																																													
10	268987 X	104806	-0-	-0-	-164181	-0-	-0-	-0-	86836	3	17970	9	Y	16336	16181	0	155	8	-0-																																													
11	260310 X	71493	-0-	-0-	-188817	-0-	-0-	-0-	58447	3	13046	9	Y	11860	11758	0	102	8	-0-																																													
12	268987 X	65606	-0-	-0-	-203381	-0-	-0-	-0-	52905	3	12701	9	Y	11546	11403	0	143	8	-0-																																													
01	124651 X	68691	-0-	-0-	-55960	-0-	-0-	-0-	55873	3	12818	9	Y	11653	11553	0	100	8	-0-																																													
02	98056 X	53015	-0-	-0-	-45041	-0-	-0-	-0-	40134	3	12881	9	Y	11710	11685	0	25	8	-0-																																													
WILLOW 55-1-36 UNIT																				WELL #: 14H RRCID -> 293283															COMPL. DATE 04/28/2022															TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944														
09	210750 X	123365	-0-	-0-	-87385	-0-	-0-	-0-	99038	3	24327	9	Y	22115	21872	0	243	8	-0-																																													
10	217775 X	115042	-0-	-0-	-102733	-0-	-0-	-0-	93898	3	21144	9	Y	19222	19020	0	202	8	-0-																																													
11	210750 X	81083	-0-	-0-	-129667	-0-	-0-	-0-	65424	3	15659	9	Y	14235	14156	0	79	8	-0-																																													
12	217775 X	76329	-0-	-0-	-141446	-0-	-0-	-0-	61083	3	15246	9	Y	13860	13673	0	187	8	-0-																																													
01	127472 X	76313	-0-	-0-	-51159	-0-	-0-	-0-	60944	3	15369	9	Y	13972	13822	0	150	8	-0-																																													
02	115136 X	67754	-0-	-0-	-47382	-0-	-0-	-0-	53893	3	13861	9	Y	12601	12530	0	71	8	-0-																																													
BONSAI 56-2-13-25 A																				WELL #: 13H RRCID -> 293287															COMPL. DATE 03/26/2022															TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959														
09	216840 X	117742	-0-	-0-	-99098	-0-	-0-	-0-	99080	3	18662	9	Y	16965	16732	0	233	8	-0-																																													
10	224068 X	119873	-0-	-0-	-104195	-0-	-0-	-0-	99630	3	20243	9	Y	18403	18137	0	266	8	-0-																																													
11	216840 X	67833	-0-	-0-	-149007	-0-	-0-	-0-	55153	3	12680	9	Y	11527	11384	0	143	8	-0-																																													
12	224068 X	72408	-0-	-0-	-151660	-0-	-0-	-0-	57653	3	14755	9	Y	13414	13234	0	180	8	-0-																																													
01	136307 X	81567	-0-	-0-	-54740	-0-	-0-	-0-	65512	3	16055	9	Y	14595	14434	0	161	8	-0-																																													
02	109900 X	88664	-0-	-0-	-21236	-0-	-0-	-0-	71773	3	16891	9	Y	15355	15187	0	168	8	-0-																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	406680 X	63929	-0-	-342751	-0-	117	1	45341	3	Y	16792	16739	0	38
10	420236 X	101364	-0-	-318872	-0-	18471	9	67225	3	Y	30850	30693	0	67
11	0	76815	-0-	76815	76815	204	1	50936	3	Y	23313	23245	0	65
12	0	58680	-0-	58680	135495	31	4	25644	9	Y	18365	18257	0	63
01	0	54907	-0-	54907	190402	122	1	38356	3	Y	18109	18010	0	66
02	240056 X	49654	-0-	-190402	-0-	20202	9	34835	3	Y	13624	13583	0	34
						152	1	14986	9					
						19920	9							
						126	1							
						90	4							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607														
09	286920 X	169698	-0-	-117222	-0-	117655	3	52043	9	Y	47312	47069	0	-0-
10	296484 X	145359	-0-	-151125	-0-	115828	3	29531	9	Y	26846	26587	0	-0-
11	286920 X	112420	-0-	-174500	-0-	90801	3	21619	9	Y	19654	19468	0	-0-
12	296484 X	97176	-0-	-199308	-0-	79699	3	17477	9	Y	15888	15672	0	-0-
01	179893 X	91510	-0-	-88383	-0-	74546	3	16964	9	Y	15422	15298	0	-0-
*02	158396 X	75401	-0-	-82995	-0-	61977	3	13424	9	Y	12204	12075	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312														
09	259500 X	161607	-0-	-97893	-0-	131829	3	29778	9	Y	27071	26611	0	-0-
10	268150 X	161864	-0-	-106286	-0-	130978	3	30886	9	Y	28078	27584	0	-0-
11	259500 X	118700	-0-	-140800	-0-	97458	3	21242	9	Y	19311	18996	0	-0-
12	268150 X	112975	-0-	-155175	-0-	91924	3	21051	9	Y	19137	18728	0	-0-
01	213187 X	98199	-0-	-114988	-0-	80389	3	17810	9	Y	16191	15966	0	-0-
02	150836 X	76184	-0-	-74652	-0-	62520	3	13664	9	Y	12422	12203	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607														
09	286380 X	165901	-0-	-120479	-0-	153777	3	12124	9	Y	11022	10754	0	-0-
10	295926 X	102095	-0-	-193831	-0-	89193	3	12902	9	Y	11729	11459	0	-0-
11	286380 X	82102	-0-	-204278	-0-	67155	3	14947	9	Y	13588	13411	0	-0-
12	295926 X	76053	-0-	-219873	-0-	60288	3	15765	9	Y	14332	14128	0	-0-
01	171430 X	65156	-0-	-106274	-0-	53989	3	11167	9	Y	10152	10019	0	-0-
02	154840 X	50426	-0-	-104414	-0-	41285	3	9141	9	Y	8310	8173	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710														
09	274740 X	156551	-0-	-118189	-0-	132322	3	24229	9	Y	22026	21713	0	-0-
10	283898 X	147815	-0-	-136083	-0-	123120	3	24695	9	Y	22450	22121	0	-0-
11	274740 X	112888	-0-	-161852	-0-	95356	3	17532	9	Y	15938	15721	0	-0-
12	283898 X	97817	-0-	-186081	-0-	82587	3	15230	9	Y	13845	13596	0	-0-
01	208413 X	88252	-0-	-120161	-0-	74802	3	13450	9	Y	12227	12088	0	-0-
02	146104 X	71727	-0-	-74377	-0-	60614	3	11113	9	Y	10103	9965	0	-0-
BONSAI 56-2-13-25 D														
WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884														
09	1191880 X	135197	-0-	-1056683	-0-	117272	3	17925	9	Y	16295	16047	0	-0-
10	285107 X	135843	-0-	-149264	-0-	114229	3	21614	9	Y	19649	19369	0	-0-
11	275910 X	89947	-0-	-185963	-0-	76635	3	13312	9	Y	12102	11920	0	-0-
12	285107 X	107837	-0-	-177270	-0-	89977	3	17860	9	Y	16236	16009	0	-0-
01	156178 X	117999	-0-	-38179	-0-	99790	3	18209	9	Y	16554	16395	0	-0-
02	126196 X	96360	-0-	-29836	-0-	78245	3	18115	9	Y	16468	16308	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 11H RRCID -> 293371														
COMPL. DATE 06/14/2022														
TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319														
CNTY: WARD														
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
09	901422	X	219251	-0-	-682171	-0-	176927	3	42324	9	Y	38476	38169	0
10	0		169638	-0-	169638	169638	139602	3	30036	9	Y	27305	27015	0
11	0		118341	-0-	118341	287979	96356	3	21985	9	Y	19986	19811	0
12	0		170948	-0-	170948	458027	136433	3	33615	9	Y	30559	30232	0
01	0		81527	-0-	81527	539554	65108	3	16419	9	Y	14926	14797	0
02	622504	X	82950	-0-	-539554	-0-	66469	3	16481	9	Y	14983	14846	0
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 13H RRCID -> 293373														
COMPL. DATE 06/14/2022														
TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518														
09	1062448	X	260492	-0-	-801956	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0
10	255595	X	199171	-0-	-56424	-0-	163267	3	35904	9	Y	32640	32282	0
11	247350	X	140160	-0-	-107190	-0-	113875	3	26285	9	Y	23895	23674	0
12	255595	X	42118	-0-	-213477	-0-	33657	3	8461	9	Y	7692	7527	0
01	255595	X	88694	-0-	-166901	-0-	70672	3	18022	9	Y	16384	16208	0
02	230860	X	83220	-0-	-147640	-0-	65804	3	17416	9	Y	15833	15673	0
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 14H RRCID -> 293378														
COMPL. DATE 06/14/2022														
TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149														
09	1057274	X	260492	-0-	-796782	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0
10	0		187565	-0-	187565	187565	154232	3	33333	9	Y	30303	29710	0
11	0		140605	-0-	140605	328170	110530	3	30075	9	Y	27341	26980	0
12	0		25204	-0-	25204	353374	21881	3	3323	9	Y	3021	2841	0
01	0		123124	-0-	123124	476498	95446	3	27678	9	Y	25162	24630	0
02	559643	X	83145	-0-	-476498	-0-	64299	3	18846	9	Y	17133	16717	0
BONSAI 56-2-13-25 B														
WELL #: 14H RRCID -> 293385														
COMPL. DATE 03/26/2022														
TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189														
09	1176977	X	114004	-0-	-1062973	-0-	93945	3	20059	9	Y	18235	18058	0
10	373550	X	110929	-0-	-262621	-0-	90251	3	20678	9	Y	18798	18609	0
11	361500	X	79504	-0-	-281996	-0-	59999	3	19505	9	Y	17732	17621	0
12	373550	X	48766	-0-	-324784	-0-	37792	3	10974	9	Y	9976	9865	0
01	136772	X	86474	-0-	-50298	-0-	68109	3	18365	9	Y	16695	16577	0
02	106400	X	66981	-0-	-39419	-0-	51720	3	15261	9	Y	13874	13762	0
BONSAI 56-2-13-25 C														
WELL #: 15H RRCID -> 293386														
COMPL. DATE 03/26/2022														
TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102														
09	1192961	X	124366	-0-	-1068595	-0-	101495	3	22871	9	Y	20792	20549	0
10	288672	X	133837	-0-	-154835	-0-	107655	3	26182	9	Y	23802	23499	0
11	279360	X	69464	-0-	-209896	-0-	56735	3	12729	9	Y	11572	11431	0
12	288672	X	76786	-0-	-211886	-0-	59099	3	17687	9	Y	16079	15883	0
01	148397	X	85944	-0-	-62453	-0-	69502	3	16442	9	Y	14947	14799	0
02	120876	X	58460	-0-	-62416	-0-	56429	3	2031	9	Y	1846	1716	0
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 12H RRCID -> 293418														
COMPL. DATE 06/14/2022														
TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271														
09	1005254	X	239979	-0-	-765275	-0-	191022	3	48957	9	Y	44506	43936	0
10	274691	X	188130	-0-	-86561	-0-	153964	3	34166	9	Y	31060	30495	0
11	265830	X	138082	-0-	-127748	-0-	112474	3	25608	9	Y	23280	22942	0
12	0		150649	-0-	150649	150649	116499	3	34150	9	Y	31045	30553	0
01	0		79381	-0-	79381	230030	60956	3	18425	9	Y	16750	16492	0
02	318809	X	88779	-0-	-230030	-0-	67933	3	20846	9	Y	18951	18647	0
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B														
WELL #: 13HZ RRCID -> 293560														
COMPL. DATE 07/08/2022														
TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033														
09	0		40378	-0-	40378	338933	12315	3	28063	9	Y	25512	25334	0
10	450829	X	111896	-0-	-338933	-0-	84082	3	27814	9	Y	25285	25014	0
11	0		94954	-0-	94954	94954	74092	3	20862	9	Y	18965	18796	0
12	0		74874	-0-	74874	169828	58166	3	16708	9	Y	15189	15024	0
01	0		103994	-0-	103994	273822	86978	3	17016	9	Y	15469	15346	0
02	349733	X	75911	-0-	-273822	-0-	59886	3	16025	9	Y	14568	14440	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C														
WELL #: 14HZ RRCID -> 293572														
COMPL. DATE 07/12/2022														
TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913														
CNTY: WARD														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 020528														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS AMT UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE														
09	0	99297	-0-	99297	284645	67559	3	31738	9	Y	28853	28595	0	258 8 -0-
10	0	101207	-0-	101207	385852	74403	3	26804	9	Y	24367	24079	0	288 8 -0-
11	0	120280	-0-	120280	506132	98523	3	21757	9	Y	19779	19606	0	173 8 -0-
12	0	100723	-0-	100723	606855	81283	3	19440	9	Y	17673	17444	0	229 8 -0-
01	0	56313	-0-	56313	663168	44328	3	11985	9	Y	10895	10777	0	118 8 -0-
02	719239 X	56071	-0-	-663168	-0-	43118	3	12953	9	Y	11775	11633	0	142 8 -0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A														
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641														
COMPL. DATE 07/15/2022														
TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983														
09	0	136055	-0-	136055	282941	114310	3	21745	9	Y	19768	19456	0	312 8 -0-
10	0	114778	-0-	114778	397719	94322	3	20456	9	Y	18596	18251	0	345 8 -0-
11	0	54046	-0-	54046	451765	40831	3	13215	9	Y	12014	11828	0	186 8 -0-
12	0	51217	-0-	51217	502982	38747	3	12470	9	Y	11336	11127	0	209 8 -0-
01	0	52303	-0-	52303	555285	39412	3	12891	9	Y	11719	11567	0	152 8 -0-
02	604999 X	49714	-0-	-555285	-0-	37748	3	11966	9	Y	10878	10653	0	225 8 -0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F														
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642														
COMPL. DATE 07/12/2022														
TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185														
09	0	261152	-0-	261152	572987	228518	3	32634	9	Y	29667	29359	0	308 8 -0-
10	0	197094	-0-	197094	770081	170737	3	26357	9	Y	23961	23662	0	299 8 -0-
11	0	164343	-0-	164343	934424	143286	3	21057	9	Y	19143	18952	0	191 8 -0-
12	0	212683	-0-	212683	1147107	196347	3	16336	9	Y	14851	14620	0	231 8 -0-
01	0	138826	-0-	138826	1285933	122473	3	16353	9	Y	14866	14675	0	191 8 -0-
02	1379022 X	93089	-0-	-1285933	-0-	80002	3	13087	9	Y	11897	11694	0	203 8 -0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E														
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858														
COMPL. DATE 07/11/2022														
TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510														
09	0	247516	-0-	247516	537321	220729	3	26787	9	Y	24352	24035	0	317 8 -0-
10	736612 X	199291	-0-	-537321	-0-	176183	3	23108	9	Y	21007	20656	0	351 8 -0-
11	175170 X	79406	-0-	-95764	-0-	67296	3	12110	9	Y	11009	10782	0	227 8 -0-
12	181009 X	93026	-0-	-87983	-0-	74858	3	18168	9	Y	16516	16184	0	332 8 -0-
01	0	124701	-0-	124701	124701	106613	3	18088	9	Y	16444	16220	0	224 8 -0-
02	210538 X	85837	-0-	-124701	-0-	71238	3	14599	9	Y	13272	13052	0	220 8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 293921														
COMPL. DATE 08/02/2022														
TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092														
09	0	284567	-0-	284567	579871	212209	3	72358	9	Y	65780	65350	0	430 8 -0-
10	0	171723	-0-	171723	751594	127194	3	44529	9	Y	40481	40206	0	275 8 -0-
11	0	150278	-0-	150278	901872	112397	3	37881	9	Y	34437	34221	0	216 8 -0-
12	1040089 X	138217	-0-	-901872	-0-	104405	3	33812	9	Y	30738	30372	0	366 8 -0-
01	0	80121	-0-	80121	80121	58642	3	21479	9	Y	19526	19301	0	225 8 -0-
02	330820 X	70042	-0-	-260778	-0-	53142	3	16900	9	Y	15364	15175	0	189 8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 293922														
COMPL. DATE 08/01/2022														
TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335														
09	0	141623	-0-	141623	406023	105875	3	35748	9	Y	32498	32286	0	212 8 -0-
10	0	112376	-0-	112376	518399	84532	3	27844	9	Y	25313	25144	0	169 8 -0-
11	0	86610	-0-	86610	605009	65622	3	20988	9	Y	19080	18977	0	103 8 -0-
12	670188 X	65179	-0-	-605009	-0-	48972	3	16207	9	Y	14734	14599	0	135 8 -0-
01	0	61099	-0-	61099	61099	45890	3	15209	9	Y	13826	13706	0	120 8 -0-
02	202776 X	37362	-0-	-165414	-0-	28974	3	8388	9	Y	7625	7554	0	71 8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293923														
COMPL. DATE 08/02/2022														
TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060														
09	0	304102	-0-	304102	586679	226908	3	77194	9	Y	70176	69697	0	479 8 -0-
10	0	197988	-0-	197988	784667	146390	3	51598	9	Y	46907	46558	0	349 8 -0-
11	0	167209	-0-	167209	951876	128207	3	39002	9	Y	35456	35213	0	243 8 -0-
12	1078044 X	126168	-0-	-951876	-0-	97199	3	28969	9	Y	26335	26012	0	323 8 -0-
01	0	117666	-0-	117666	117666	91902	3	25764	9	Y	23422	23121	0	301 8 -0-
02	306488 X	67025	-0-	-239463	-0-	52591	3	14434	9	Y	13122	12946	0	176 8 -0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:		15HZ		RRCID -> 294006		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10943		- 21203			
M	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	
09	0	127468	-0-	-0-	127468	337846	-0-	87001	3	40467	9	Y	36788	36540	0	248	8	-0-	
10	0	108319	-0-	-0-	108319	446165	-0-	76550	3	31769	9	Y	2881	28595	0	286	8	-0-	
11	526493 X	80328	-0-	-0-	-446165	-0-	-0-	58262	3	22066	9	Y	20060	19895	0	165	8	-0-	
12	221774 X	64602	-0-	-0-	-157172	-0-	-0-	45477	3	19125	9	Y	17386	17173	0	213	8	-0-	
01	221774 X	42277	-0-	-0-	-179497	-0-	-0-	32293	3	9984	9	Y	9076	8791	0	285	8	-0-	
02	200312 X	43356	-0-	-0-	-156956	-0-	-0-	31125	3	12231	9	Y	11119	10890	0	229	8	-0-	
APACHE CORPORATION						027200													
DOGWOOD STATE				WELL #:		401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10805		- 15169			
09	18390 X	13394	-0-	-0-	-4996	-0-	-0-	12991	2	403	9	Y	366	351	1			292	
10	15717 X	15396	-0-	-0-	-321	-0-	-0-	14927	2	469	9	Y	426	348	1			370	
11	14910 X	13432	-0-	-0-	-1478	-0-	-0-	13117	2	315	9	Y	286	261	1			395	
12	15407 X	13331	-0-	-0-	-2076	-0-	-0-	12900	2	431	9	Y	392	348	1			439	
01	15407 X	13535	-0-	-0-	-1872	-0-	-0-	13155	2	380	9	Y	345	468	1			316	
02	13916 X	12316	-0-	-0-	-1600	-0-	-0-	12095	2	221	9	Y	201	191	1			326	
LEE				WELL #:		402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10901		- 15316			
09	11520 X	173	-0-	-0-	-11347	-0-	-0-	173	1			Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	168 X	-0-	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BULL RUN				WELL #:		401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10755		- 15017			
09	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	1	22935	2	Y	1412	1451	0			82	
								1553	9										
10	20925 X	19979	-0-	-0-	-946	-0-	-0-	1135	1	15397	2	Y	1070	1075	0			77	
								2270	3										
11	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	1	41	2	Y	1332	1322	0			87	
								18611	3	1465	9								
12	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	1	11	2	Y	1362	1361	0			88	
								19476	3	1498	9								
01	20925 X	4751	-0-	-0-	-16174	-0-	-0-	319	1	2	2	Y	182	261	0			9	
								4231	3	200	9								
02	22652 X	-0-	-0-	-0-	-22652	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-	
REDWOOD				WELL #:				RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11100		- 15152			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	316341	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	316341	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	316341	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	316341	-0-					Y	-0-					-0-	
NO RPT												NO RPT							
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501AH	ASSOCIATED RRCID -> 285151	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7470 X	5551	-0-	-1919	-0-	12 338	1 9	5201	2	Y	307	252 1	170
10	0	5955	-0-	5955	5955	11 206	1 9	5738	2	Y	187	304 1	53
11	0	5282	-0-	5282	11237	10 174	1 9	5098	2	Y	158	175 1	36
12	0	6655	-0-	6655	17892	12 246	1 9	6397	2	Y	224	190 1	70
01	0	6235	-0-	6235	24127	12 276	1 9	5947	2	Y	251	273 1	48
02	29254 X	5127	-0-	-24127	-0-	11 240	1 9	4876	2	Y	218	214 1	52

LEE				WELL #: 401AH	RRCID -> 285152	COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335	PERF.10578	- 14892	
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	1233 1486	1 9	11186	2	Y	1351	1339 0	130
10	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1188 1456	1 3	9873	2	Y	1379	1399 0	110
11	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	1112 10572	1 3	1517	9	Y	1495	1520 0	85
12	13826 X	11954	-0-	-1872	-0-	936 9518	1 3	6	2	Y	1340	1286 0	139
01	13826 X	13014	-0-	-812	-0-	1182 10123	1 3	20	4	Y	1483	1513 0	109
02	12992 X	11562	-0-	-1430	-0-	1058 105	1 4	8812	3	Y	1443	1444 0	108

BULL RUN				WELL #: 501CH	RRCID -> 285154	COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176	PERF.10494	- 14757	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CYPRESS STATE				WELL #: 401AH	RRCID -> 285398	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273	PERF. 9453	- 13971	
09	8040 X	7189	-0-	-851	-0-	45 375	1 9	6769	2	Y	341	258 1	201
10	8308 X	7478	-0-	-830	-0-	44 196	1 9	7238	2	Y	178	328 1	51
11	8040 X	7105	-0-	-935	-0-	40 213	1 9	6852	2	Y	194	200 1	45
12	7843 X	7212	-0-	-631	-0-	32 223	1 9	6957	2	Y	203	184 1	64
01	7471 X	6967	-0-	-504	-0-	34 252	1 9	6681	2	Y	229	249 1	44
02	6748 X	6263	-0-	-485	-0-	50 224	1 9	5989	2	Y	204	199 1	49

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
LEE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	26040 X	24189	-0-	-1851	-0-	1197 1065	1 9	21927	2	Y	968	969	0	93
10	26846 X	22818	-0-	-4028	-0-	1136 2656	1 3	18014	2	Y	920	939	0	74
11	25350 X	19160	-0-	-6190	-0-	982 17180	1 3	38	2	Y	873	898	0	49
12	26009 X	16916	-0-	-9093	-0-	862 15199	1 3	9	2	Y	753	724	0	78
01	25947 X	19574	-0-	-6373	-0-	1053 17568	1 3	1	2	Y	804	823	0	59
02	22260 X	16600	-0-	-5660	-0-	912 90	1 4	14762	3	Y	760	762	0	57
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180														
09	19620 X	16536	-0-	-3084	-0-	934 805	1 9	14797	2	Y	732	734	0	60
10	19654 X	17531	-0-	-2123	-0-	979 2028	1 3	13757	2	Y	697	694	0	63
11	18510 X	15810	-0-	-2700	-0-	841 13873	1 3	31	2	Y	936	897	0	102
12	19127 X	13554	-0-	-5573	-0-	781 11778	1 3	7	2	Y	701	736	0	67
01	19034 X	16994	-0-	-2040	-0-	987 15001	1 3	1	2	Y	841	809	0	99
02	15848 X	12558	-0-	-3290	-0-	838 208	1 4	10917	3	Y	541	583	0	57
BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980														
09	11010 X	6409	-0-	-4601	-0-	758 732	1 9	4919	2	Y	665	692	0	54
10	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	54	0	-0-
11	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-			-0-
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			-0-
01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955														
09	19320 X	17586	-0-	-1734	-0-	1181 2048	1 9	14357	2	Y	1862	1910	0	108
10	18507 X	14263	-0-	-4244	-0-	818 1476	1 3	10014	2	Y	1777	1758	0	127
11	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	798 14352	1 3	32	2	Y	1877	1881	0	123
12	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	1024 18619	1 3	11	2	Y	2247	2225	0	145
01	21235 X	17830	-0-	-3405	-0-	905 14405	1 3	1	2	Y	2290	2316	0	119
02	17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	820 2318	1 9	14088	3	Y	2107	2111	0	115

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION															WELL #:					ASSOCIATED				
BULL RUN															WELL #:					405AH RRCID -> 285478				
															COMPL. DATE 03/13/2018					TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-		1735	1	22279	2	Y	1527	1556	0			89							
10	0	22700	-0-	22700	22700		1680	9									102							
11	0	21185	-0-	21185	43885		1212	1	17363	2	Y	1423	1410	0			90							
12	0	17810	-0-	17810	61695		2560	3	1565	9							77							
01	0	19336	-0-	19336	81031		1022	1	41	2	Y	1378	1390	0			64							
02	100060 X	19029	-0-	-81031	-0-		18606	3	1516	9							69							
							921	1	9	2	Y	1202	1215	0										
							15558	3	1322	9														
							1000	1	1	2	Y	1223	1236	0										
							16990	3	1345	9														
							984	1	16655	3	Y	1264	1259	0										
							1390	9																
BULL RUN															WELL #:					408BH RRCID -> 285519				
															COMPL. DATE 03/13/2018					TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
GRANT															WELL #:					404BH RRCID -> 285520				
															COMPL. DATE 11/05/2017					TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
GRANT															WELL #:					404BR RRCID -> 285521				
															COMPL. DATE 05/21/2018					TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240				
*03	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-		1468	1	18528	2	Y	1291	1280	0			129							
*04	20610 X	18416	-0-	-2194	-0-		1420	9									123							
*05	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-		1452	1	15678	2	Y	1159	1165	0			105							
*06	20610 X	17428	-0-	-3182	-0-		1275	9									90							
*07	21297 X	17933	-0-	-3364	-0-		1651	1	18872	2	Y	1033	1051	0			63							
*08	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-		1136	9									106							
*09	19230 X	17330	-0-	-1900	-0-		1371	1	15182	2	Y	749	764	0			94							
*10	19871 X	17738	-0-	-2133	-0-		824	9									116							
*11	18060 X	15930	-0-	-2130	-0-		1425	1	15957	2	Y	501	528	0			133							
*12	18662 X	14936	-0-	-3726	-0-		551	9									97							
*01	18662 X	16585	-0-	-2077	-0-		1453	1	16352	2	Y	776	733	0			103							
02	16184 X	14954	-0-	-1230	-0-		854	9									93							
							1381	1	15176	2	Y	703	715	0										
							773	9																
							1087	1	13567	2	Y	985	963	0										
							2000	3	1084	9														
							977	1	31	2	Y	957	940	0										
							13869	3	1053	9														
							913	1	8	2	Y	855	891	0										
							13074	3	941	9														
							1068	1	1	2	Y	937	931	0										
							14378	3	1031	9														
							922	1	13082	3	Y	843	853	0										
							23	4	927	9														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
GRANT		WELL #:		403AH	RRCID -> 285535	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10667	- 15120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MONT BLANC				WELL #:	401AH	RRCID -> 285568	COMPL. DATE 07/21/2016	TOTAL DEPTH 9147	PERF. 9255	- 14013
09	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	159 9	1 15475	2 N	439 521 1	333
						483 1				
10	9827 X	7617	-0-	-2210	-0-	226 1	6903 2	N	444 511 1	266
						488 9				
11	11220 X	6282	-0-	-4938	-0-	228 1	5106 2	N	384 378 1	272
						526 4	422 9			
12	16647 X	6862	-0-	-9785	-0-	210 1	6158 2	N	449 491 1	230
						494 9				
01	16647 X	7116	-0-	-9531	-0-	277 1	6403 2	N	396 235 1	391
						436 9				
02	15036 X	8419	-0-	-6617	-0-	273 1	7704 2	N	402 527 1	266
						442 9				
BULL RUN				WELL #:	404BH	RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10778	- 15219
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEE				WELL #:	405AH	RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729	- 15058
09	12870 X	12640	-0-	-230	-0-	1199 9	1 10228	2 Y	1103 1093 0	106
						1213 1				
10	13299 X	11641	-0-	-1658	-0-	940 1	8390 2	Y	976 1004 0	78
						1237 3	1074 9			
11	12870 X	9886	-0-	-2984	-0-	862 1	17 2	Y	1072 1089 0	61
						7828 3	1179 9			
12	13082 X	7684	-0-	-5398	-0-	688 1	4 2	Y	889 858 0	92
						6000 3	14 4			
01	13051 X	9772	-0-	-3279	-0-	920 1	1 2	Y	1112 1122 0	82
						7568 3	60 4			
02	11788 X	9166	-0-	-2622	-0-	849 1	7122 3	Y	1010 1016 0	76
						84 4	1111 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																	
LEE			WELL #: 403AH			RRCID -> 285627			COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10385			PERF.10590 - 14844					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-			1297	1	12645	2	Y	1156	1154	0			111	
10		15407 X	14101	-0-	-1306	-0-			1272	9										
11		16110 X	12451	-0-	-3659	-0-			976	1	10422	2	Y	1061	1087	0			85	
12		16647 X	11516	-0-	-5131	-0-			1536	3	1167	9								
01		16647 X	10555	-0-	-6092	-0-			849	1	23	2	Y	1024	1051	0			58	
02		14196 X	12315	-0-	-1881	-0-			10453	3	1126	9								
									757	1	6	2	Y	936	897	0			97	
									9707	3	16	4								
									990	1	1	2	Y	778	818	0			57	
									8644	3	64	4								
									1141	1	9793	3	Y	1153	1124	0			86	
									113	4	1268	9								
GRANT			WELL #: 402BH			RRCID -> 285662			COMPL. DATE 12/16/2017			TOTAL DEPTH 10846			PERF.11139 - 15539					
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	16291	-0-	16291	16291			1096	1	13287	2	Y	1727	1543	0			184	
									8	4	1900	9								
*05	14B2	EXT	26175	-0-	26175	42466			1654	1	22280	2	Y	2037	2014	0			207	
									2241	9										
*06	14B2	EXT	22217	-0-	22217	64683			1381	1	18797	2	Y	1807	1797	0			217	
									51	4	1988	9								
*07	T. A.		24808	-0-	24808	89491			1502	1	21141	2	Y	1968	1937	0			248	
									2165	9										
*08	112894	X	23403	-0-	-89491	-0-			1421	1	20012	2	Y	1789	1793	0			244	
									2	4	1968	9								
*09	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-			1431	1	19550	2	Y	1807	1810	0			241	
									1988	9										
*10	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-			1386	1	17219	2	Y	1804	1833	0			212	
									2539	3	1984	9								
*11	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-			1271	1	40	2	Y	1803	1765	0			250	
									18092	3	1983	9								
*12	21452	X	17891	-0-	-3561	-0-			1222	1	9	2	Y	1760	1810	0			200	
									14724	3	1936	9								
*01	21452	X	21323	-0-	-129	-0-			1359	1	1	2	Y	1767	1773	0			194	
									17882	3	137	4								
02	20384	X	19934	-0-	-450	-0-			1201	1	16880	3	Y	1657	1668	0			183	
									30	4	1823	9								
GRANT			WELL #: 406BH			RRCID -> 285669			COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 10844			PERF.11055 - 15356					
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426						
*03	28334 X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1	19481	2	Y	2297	2282	0			230
						2527	9									
*04	27420 X	16909	-0-	-10511	-0-	1497	1	13747	2	Y	1504	1574	0			160
						1654	9									
*05	28334 X	888	-0-	-27446	-0-	87	1	801	2	Y	-0-	160	0			-0-
*06	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
*09	16920 X	-0-	-0-	-16920	-0-					Y	-0-					-0-
*10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	492	1	1	2	Y	892	794	0			98
						6167	3	981	9							
02	T. A.	15525	-0-	15525	15525	1112	1	12386	3	Y	1817	1714	0			201
						28	4	1999	9							
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024						
*03	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0			189
						2069	9									
*04	18480 X	17032	-0-	-1448	-0-	1297	1	13897	2	Y	1663	1675	0			177
						9	4	1829	9							
*05	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1435	1	16259	2	Y	1638	1648	0			167
						1802	9									
*06	18480 X	15533	-0-	-2947	-0-	1175	1	12618	2	Y	1543	1524	0			186
						43	4	1697	9							
*07	19096 X	17796	-0-	-1300	-0-	1274	1	14659	2	Y	1694	1666	0			214
						1863	9									
*08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252	1	13760	2	Y	1521	1528	0			207
						2	4	1673	9							
*09	17940 X	15734	-0-	-2206	-0-	1198	1	12994	2	Y	1402	1422	0			187
						1542	9									
*10	18538 X	17721	-0-	-817	-0-	885	1	13107	2	Y	1634	1629	0			192
						1932	3	1797	9							
*11	17220 X	16881	-0-	-339	-0-	788	1	31	2	Y	1629	1595	0			226
						14270	3	1792	9							
*12	17794 X	14580	-0-	-3214	-0-	706	1	7	2	Y	1395	1462	0			159
						12332	3	1535	9							
*01	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	1712	1683	0			188
						15394	3	89	4							
02	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	775	1	13734	3	Y	1529	1548	0			169
						19	4	1682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH		ASSOCIATED RRCID -> 285769		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2018		CNTY: WARD		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-			1333 1025	1 9	20327	2	Y	932	925	0			90
10	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-			1366 2755	1 3	18688	2	Y	953	967	0			76
11	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-			1383 23222	1 3	51 1224	2 9	Y	1113	1126	0			63
12	23436 X	20806	-0-	-2630	-0-			1236 18556	1 3	11 26	2 4	Y	888	859	0			92
01	23870 X	23298	-0-	-572	-0-			1390 20765	1 3	1 90	2 4	Y	956	978	0			70
02	24164 X	20222	-0-	-3942	-0-			1174 116	1 4	17971	3	Y	874	879	0			65
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427								
*03	22754 X	18948	-0-	-3806	-0-			1264 1659	1 9	16025	2	Y	1508	1509	0			151
*04	21180 X	16979	-0-	-4201	-0-			1198 1522	1 9	14250	2	Y	1384	1388	0			147
*05	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-			1393 1555	1 9	18268	2	Y	1414	1417	0			144
*06	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-			1205 1670	1 9	16398	2	Y	1518	1479	0			183
*07	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-			1291 1844	1 9	18230	2	Y	1676	1647	0			212
*08	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-			1298 1808	1 9	18207	2	Y	1644	1632	0			224
*09	20388 X	20388	-0-	-0-	-0-			1249 1751	1 9	17388	2	Y	1592	1604	0			212
*10	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-			1250 2269	1 3	15388	2	Y	1649	1667	0			194
*11	19500 X	17574	-0-	-1926	-0-			1108 14765	1 3	33 1668	2 9	Y	1516	1499	0			211
*12	20150 X	13765	-0-	-6385	-0-			866 11670	1 3	7 1222	2 9	Y	1111	1195	0			127
*01	20150 X	16570	-0-	-3580	-0-			1280 13700	1 3	1 1460	2 9	Y	1327	1308	0			146
02	19040 X	14531	-0-	-4509	-0-			946 24	1 4	12277	3	Y	1167	1184	0			129
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169								
09	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-			1491 1059	1 9	19711	2	Y	963	974	0			56
10	0	19371	-0-	19371	19371			997 2251	1 3	15269	2	Y	776	776	0			56
11	0	18445	-0-	18445	37816			886 16660	1 3	37 862	2 9	Y	784	789	0			51
12	0	16318	-0-	16318	54134			806 14735	1 3	9 768	2 9	Y	698	704	0			45
01	0	18198	-0-	18198	72332			898 16433	1 3	1 866	2 9	Y	787	791	0			41
02	89910 X	17578	-0-	-72332	-0-			877 850	1 9	15851	3	Y	773	772	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BULL RUN			WELL #: 402BH			RRCID -> 285834			COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		3197	-0-	3197	3197	313	1	6	2	Y	73	68	0	5
							2798	3	80	9					
12	0		12762	-0-	12762	15959	1176	1	7	2	Y	404	383	0	26
							11135	3	444	9					
01	0		19257	-0-	19257	35216	1409	1	1	2	Y	691	681	0	36
							17087	3	760	9					
02	55093 X		19877	-0-	-35216	-0-	1345	1	17629	3	Y	821	812	0	45
							903	9							

BURNSIDE			WELL #: 404BH			RRCID -> 285906			COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104			
09	20646 X		20646	-0-	-0-	-0-	1394	1	18247	2	Y	914	896	0	75
							1005	9							
10	20927 X		20927	-0-	-0-	-0-	1367	1	16203	2	Y	880	875	0	80
							2389	3	968	9					
11	18459 X		18459	-0-	-0-	-0-	1258	1	36	2	Y	911	892	0	99
							16111	3	52	4					
12	17608 X		17608	-0-	-0-	-0-	1321	1	9	2	Y	879	894	0	84
							14944	3	367	4					
01	19229 X		19229	-0-	-0-	-0-	1363	1	1	2	Y	930	904	0	110
							16732	3	110	4					
02	19264 X		15268	-0-	-3996	-0-	1164	1	13019	3	Y	723	757	0	76
							290	4	795	9					

GRANT			WELL #: 407AH			RRCID -> 285907			COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141			
*04	15839 X		15839	-0-	-0-	-0-	1315	1	12171	2	Y	2130	2105	0	227
							2343	9							
05	19910 X		19910	-0-	-0-	-0-	1530	1	16022	2	Y	2144	2153	0	218
							2358	9							
*06	17654 X		17654	-0-	-0-	-0-	1300	1	13754	2	Y	2320	2259	0	279
							2552	9							
07	18034 X		18034	-0-	-0-	-0-	1356	1	13917	2	Y	2510	2472	0	317
							2761	9							
*08	19902 X		17834	-0-	-2068	-0-	1363	1	13848	2	Y	2383	2375	0	325
							2621	9							
09	19260 X		17046	-0-	-2214	-0-	1310	1	13163	2	Y	2339	2352	0	312
							2573	9							
*10	19902 X		16823	-0-	-3079	-0-	1205	1	11312	2	Y	2398	2428	0	282
							1668	3	2638	9					
11	17640 X		14234	-0-	-3406	-0-	1065	1	23	2	Y	2392	2342	0	332
							10515	3	2631	9					
12	18042 X		9962	-0-	-8080	-0-	828	1	4	2	Y	2032	2133	0	231
							6895	3	2235	9					
01	17825 X		13470	-0-	-4355	-0-	1111	1	1	2	Y	2599	2544	0	286
							9387	3	112	4					
02	14644 X		12513	-0-	-2131	-0-	1003	1	9052	3	Y	2212	2254	0	244
							25	4	2433	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597	
								PERF.10823 - 15302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	26850 X	23510	-0-	-3340	-0-	1288 1	21292 2	Y	845
						930 9			846 0
10	26071 X	23360	-0-	-2711	-0-	1276 1	18441 2	Y	840
						2719 3	924 9		833 0
11	24840 X	20799	-0-	-4041	-0-	1141 1	41 2	Y	844
						18642 3	47 4		828 0
12	25420 X	21681	-0-	-3739	-0-	1205 1	11 2	Y	877
						19165 3	335 4		885 0
01	24893 X	23192	-0-	-1701	-0-	1283 1	1 2	Y	949
						20760 3	104 4		921 0
02	21952 X	19072	-0-	-2880	-0-	1103 1	16845 3	Y	773
						274 4	850 9		804 0
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917	
								PERF.11063 - 15600	
09	51810 X	44263	-0-	-7547	-0-	1470 1	41563 2	Y	1118
						1230 9			1135 0
10	0	43428	-0-	43428	43428	1404 1	35384 2	Y	1294
						5217 3	1423 9		1267 0
11	0	38426	-0-	38426	81854	1205 1	78 2	Y	1446
						35502 3	50 4		1407 0
12	0	34014	-0-	34014	115868	1127 1	19 2	Y	505
						31999 3	313 4		614 0
01	0	36477	-0-	36477	152345	1226 1	1 2	Y	843
						34224 3	99 4		792 0
02	188516 X	36171	-0-	-152345	-0-	1180 1	33720 3	Y	888
						294 4	977 9		894 0
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301	
								PERF.10425 - 15054	
09	17580 X	14138	-0-	-3442	-0-	1189 1	11570 2	Y	1254
						1379 9			1252 0
10	16306 X	15611	-0-	-695	-0-	1141 1	11333 2	Y	1333
						1671 3	1466 9		1314 0
11	15180 X	14192	-0-	-988	-0-	1046 1	25 2	Y	1560
						11362 3	43 4		1511 0
12	15376 X	13033	-0-	-2343	-0-	1094 1	6 2	Y	1404
						10085 3	304 4		1440 0
01	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	1174 1	1 2	Y	1725
						12667 3	95 4		1656 0
02	14112 X	12630	-0-	-1482	-0-	1007 1	9957 3	Y	1287
						250 4	1416 9		1355 0

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH	ASSOCIATED RRCID -> 286116	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10733 - 15264	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-			1588 2543	1 9	18703	2	Y	2312	2301	0			232
*04	22740 X	15181	-0-	-7559	-0-			1333 10	1 4	11861 1977	2 9	Y	1797	1838	0			191
*05	23498 X	2716	-0-	-20782	-0-			910 1752	1 9	54	2	Y	1593	1622	0			162
*06	22740 X	15527	-0-	-7213	-0-			1267 47	1 4	12253 1960	2 9	Y	1782	1730	0			214
*07	22847 X	14229	-0-	-8618	-0-			1262 1706	1 9	11261	2	Y	1551	1569	0			196
*08	19127 X	13322	-0-	-5805	-0-			1239 2	1 4	10545 1536	2 9	Y	1396	1402	0			190
*09	15540 X	12777	-0-	-2763	-0-			1202 1496	1 9	10079	2	Y	1360	1369	0			181
*10	16058 X	12586	-0-	-3472	-0-			1099 1282	1 3	8699 1506	2 9	Y	1369	1389	0			161
*11	15540 X	10846	-0-	-4694	-0-			878 8639	1 3	19 1310	2 9	Y	1191	1187	0			165
*12	14229 X	9625	-0-	-4604	-0-			880 7404	1 3	4 1337	2 9	Y	1215	1242	0			138
01	13330 X	10588	-0-	-2742	-0-			1052 8021	1 3	1 106	2 4	Y	1280	1277	0			141
02	11928 X	10956	-0-	-972	-0-			969 24	1 4	8487 1476	3 9	Y	1342	1335	0			148
BURNSIDE																		
				WELL #: 416DH	RRCID -> 286174	COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL	DEPTH 11197	PERF.11368 - 15826						
09	27990 X	25289	-0-	-2701	-0-			1397 646	1 9	23246	2	Y	587	586	0			48
10	27962 X	25788	-0-	-2174	-0-			1318 3055	1 3	20723 692	2 9	Y	629	620	0			57
11	35232 X	35232	-0-	-0-	-0-			1575 32325	1 3	71 65	2 4	Y	1087	1026	0			118
12	27962 X	26131	-0-	-1831	-0-			1312 23916	1 3	14 364	2 4	Y	477	549	0			46
01	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-			1354 24906	1 3	1 109	2 4	Y	553	534	0			65
02	32872 X	15448	-0-	-17424	-0-			929 231	1 4	13742 546	3 9	Y	496	509	0			52
NAVAJO																		
				WELL #: 401AH	RRCID -> 286237	COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL	DEPTH 9900	PERF.10080 - 14307						
09	14220 X	12903	-0-	-1317	-0-			326 642	1 9	11935	2	Y	584	521	1			435
10	14694 X	12581	-0-	-2113	-0-			396 353	1 9	11832	2	Y	321	619	1			137
11	13230 X	12510	-0-	-720	-0-			396 597	1 9	11517	2	Y	543	351	1			329
12	13671 X	12524	-0-	-1147	-0-			425 584	1 9	11515	2	Y	531	580	1			280
01	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-			347 1	1 4	12832 644	2 9	Y	585	724	1			141
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-			325 567	1 9	12283	2	Y	515	374	1			282

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512				
								PERF.10735 - 15064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-		1530 1	13301 2	Y	1912	1891 0	86
							2103 9					
10	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-		1464 1	10873 2	Y	1993	1979 0	100
							1603 3	2192 9				
11	14730 X	11636	-0-	-3094	-0-		1262 1	19 2	Y	1705	1726 0	79
							8466 3	13 4				
12	16089 X	11246	-0-	-4843	-0-		1180 1	5 2	Y	1576	1556 0	99
							8281 3	46 4				
01	16089 X	12852	-0-	-3237	-0-		1432 1	1 2	Y	1806	1814 0	91
							9415 3	17 4				
02	15792 X	11976	-0-	-3816	-0-		1255 1	8922 3	Y	1600	1586 0	105
							39 4	1760 9				

CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898		
09	12720 X	8420	-0-	-4300	-0-		24 1	8297 2	Y	90	117 1	34
							99 9					
10	0	7418	-0-	7418	7418		20 1	7312 2	Y	78	90 1	22
							86 9					
11	0	7583	-0-	7583	15001		19 1	7467 2	Y	88	90 1	20
							97 9					
12	0	9268	-0-	9268	24269		21 1	9112 2	Y	123	104 1	39
							135 9					
01	0	6424	-0-	6424	30693		15 1	6321 2	Y	80	104 1	15
							88 9					
02	39822 X	9129	-0-	-30693	-0-		23 1	8959 2	Y	134	117 1	32
							147 9					

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385		
09	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		23 1	11054 2	Y	127	152 1	41
							140 9					
10	0	11263	-0-	11263	11263		20 1	11136 2	Y	97	110 1	28
							107 9					
11	0	10386	-0-	10386	21649		19 1	10235 2	Y	120	120 1	28
							132 9					
12	0	190	-0-	190	21839		3 1	187 2	Y	-0-	28 1	-0-
01	0	9095	-0-	9095	30934		19 1	8875 2	Y	183	148 1	35
							201 9					
02	38437 X	7503	-0-	-30934	-0-		18 1	7356 2	Y	117	124 1	28
							129 9					

JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10755 - 15159		
09	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-		1311 1	13101 2	Y	2363	2325 0	106
							2599 9					
10	0	16389	-0-	16389	16389		1261 1	10737 2	Y	2553	2531 0	128
							1583 3	2808 9				
11	0	11316	-0-	11316	27705		1059 1	18 2	Y	1889	1929 0	88
							8150 3	11 4				
12	0	10355	-0-	10355	38060		991 1	4 2	Y	1657	1641 0	104
							7498 3	39 4				
01	0	11942	-0-	11942	50002		1181 1	1 2	Y	1908	1916 0	96
							8647 3	14 4				
02	61112 X	11110	-0-	-50002	-0-		1026 1	8187 3	Y	1696	1681 0	111
							31 4	1866 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
JACKSON														
WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
09	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	1885	1	33347	2	Y	2256	2219	0	102
10	25761 X	19545	-0-	-6216	-0-	2482	9	14155	2	Y	1826	1836	0	92
11	25470 X	14941	-0-	-10529	-0-	1294	1	2009	9	Y	1461	1485	0	68
12	26319 X	14092	-0-	-12227	-0-	2087	3	12	4	Y	1276	1264	0	80
01	26319 X	16857	-0-	-9462	-0-	1098	1	7	2	Y	1461	1467	0	74
02	24416 X	16078	-0-	-8338	-0-	12197	3	41	4	Y	1358	1343	0	89
						1037	1	15	4					
						11603	3	1494	9					
						1268	1							
						13966	3							
						1131	1							
						35	4							
JACKSON														
WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
09	21930 X	21144	-0-	-786	-0-	1477	1	17810	2	Y	1688	1662	0	76
10	0	20219	-0-	20219	20219	1857	9	15545	2	Y	930	959	0	47
11	0	17020	-0-	17020	37239	1359	1	1023	9	Y	899	904	0	42
12	0	15421	-0-	15421	52660	2292	3	33	2	Y	688	687	0	43
01	0	17341	-0-	17341	70001	1186	1	13	4	Y	921	918	0	46
02	85973 X	15972	-0-	-70001	-0-	14799	3	8	2	Y	581	589	0	38
						1091	1	43	4					
						13522	3	1	2					
						1304	1	15	4					
						15008	3	14138	3	Y				
						1159	1	639	9					
						36	4							
MONT BLANC														
WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
09	11340 X	9133	-0-	-2207	-0-	6	1	8188	2	Y	854	888	1	585
10	11439 X	6578	-0-	-4861	-0-	939	9	6102	2	Y	427	932	1	80
11	11070 X	5241	-0-	-5829	-0-	6	1	4354	2	Y	801	738	1	143
12	9455 X	4760	-0-	-4695	-0-	470	9	4185	2	Y	518	589	1	72
01	9455 X	5480	-0-	-3975	-0-	881	9	4630	2	Y	767	715	1	124
02	8512 X	6599	-0-	-1913	-0-	5	1	5765	2	Y	753	733	1	144
						570	9							
						6	1							
						844	9							
						6	1							
						828	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457														
09	22530 X	20817	-0-	-1713	-0-	26	1	20365	2	Y	387	460	1	121
10	23281 X	19564	-0-	-3717	-0-	426	9	19183	2	Y	326	354	1	93
11	22530 X	16737	-0-	-5793	-0-	22	1	16361	2	Y	325	343	1	75
12	22599 X	19237	-0-	-3362	-0-	359	9	18894	2	Y	290	274	1	91
01	22506 X	18821	-0-	-3685	-0-	18	1	18459	2	Y	308	340	1	59
02	19432 X	17323	-0-	-2109	-0-	358	9	16975	2	Y	297	285	1	71
						24	1							
						319	9							
						23	1							
						339	9							
						21	1							
						327	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION																													
LUMBEE																													
															WELL #: 401AH RRCID -> 286837					COMPL. DATE 08/03/2018					TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
09	6780 X	4309	-0-	-2471	-0-	4234	2	75	9	Y	68	111	1		123														
10	6293 X	556	-0-	-5737	-0-	556	2			Y	-0-	95	1		28														
11	6090 X	3219	-0-	-2871	-0-	3081	2	138	9	Y	125	109	1		44														
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	141	132	1		53														
01	0	3943	-0-	3943	3943	3666	2	277	9	Y	252	266	1		39														
02	8844 X	4901	-0-	-3943	-0-	4715	2	186	9	Y	169	160	1		48														
SYCAMORE UNIT															WELL #: 501AH RRCID -> 286852					COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
LEE															WELL #: 410BH RRCID -> 286951					COMPL. DATE 02/21/2019					TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266				
09	20100 X	19623	-0-	-477	-0-	1141	1	17481	2	Y	910	899	0		88														
						1001	9																						
10	20305 X	18795	-0-	-1510	-0-	1105	1	14557	2	Y	897	913	0		72														
						2146	3	987	9																				
11	18960 X	17890	-0-	-1070	-0-	1039	1	35	2	Y	943	962	0		53														
						15779	3	1037	9																				
12	20274 X	16598	-0-	-3676	-0-	1029	1	9	2	Y	834	801	0		86														
						14621	3	22	4																				
01	20274 X	17543	-0-	-2731	-0-	1199	1	1	2	Y	940	957	0		69														
						15231	3	78	4																				
02	18312 X	16276	-0-	-2036	-0-	977	1	14232	3	Y	882	885	0		66														
						97	4	970	9																				
CYPRESS STATE															WELL #: 406BH RRCID -> 287022					COMPL. DATE 09/26/2018					TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405				
09	16470 X	13981	-0-	-2489	-0-	26	1	13607	2	Y	316	423	1		99														
						348	9																						
10	16740 X	13644	-0-	-3096	-0-	23	1	13370	2	Y	228	262	1		65														
						251	9																						
11	15480 X	12504	-0-	-2976	-0-	21	1	12201	2	Y	256	262	1		59														
						282	9																						
12	15810 X	13123	-0-	-2687	-0-	22	1	12814	2	Y	261	238	1		82														
						287	9																						
01	15624 X	11299	-0-	-4325	-0-	23	1	10961	2	Y	286	313	1		55														
						315	9																						
02	13048 X	10221	-0-	-2827	-0-	17	1	9911	2	Y	266	257	1		64														
						293	9																						
CYPRESS STATE															WELL #: 408BH RRCID -> 287023					COMPL. DATE 09/25/2018					TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280				
09	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	31	1	18201	2	Y	1103	1370	1		330														
						1213	9																						
10	0	18712	-0-	18712	18712	27	1	17620	2	Y	968	1022	1		276														
						1065	9																						
11	0	17449	-0-	17449	36161	24	1	16401	2	Y	931	992	1		215														
						1024	9																						
12	0	21309	-0-	21309	57470	31	1	20231	2	Y	952	867	1		300														
						1047	9																						
01	0	18123	-0-	18123	75593	29	1	17398	2	Y	633	812	1		121														
						696	9																						
02	91101 X	15508	-0-	-75593	-0-	27	1	15043	2	Y	398	424	1		95														
						438	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
CYPRESS STATE			WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	25170 X	18160	-0-	-7010	-0-			24 1	17212 2	Y			840	1060 1				256
10	23963 X	17621	-0-	-6342	-0-			924 9	16877 2	Y			657	726 1				187
11	21780 X	15643	-0-	-6137	-0-			21 1	14830 2	Y			723	743 1				167
12	21359 X	10297	-0-	-11062	-0-			723 9	9751 2	Y			483	498 1				152
01	20367 X	10691	-0-	-9676	-0-			18 1	9913 2	Y			691	711 1				132
02	15876 X	14751	-0-	-1125	-0-			531 9	13908 2	Y			746	700 1				178
								18 1										
								760 9										
								22 1										
								821 9										
CYPRESS STATE			WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269							
09	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-			56 1	20048 2	Y			538	443 1				299
10	21049 X	19367	-0-	-1682	-0-			592 9	18972 2	Y			314	523 1				90
11	20370 X	18929	-0-	-1441	-0-			50 1	18484 2	Y			363	369 1				84
12	21049 X	17781	-0-	-3268	-0-			345 9	17356 2	Y			348	322 1				110
01	21049 X	18082	-0-	-2967	-0-			46 1	17579 2	Y			417	447 1				80
02	19320 X	16371	-0-	-2949	-0-			399 9	15970 2	Y			318	322 1				76
								42 1										
								383 9										
								44 1										
								459 9										
								51 1										
								350 9										
BURNSIDE			WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10549 - 14902							
09	16410 X	14222	-0-	-2188	-0-			1274 1	11853 2	Y			995	997 0				81
10	14601 X	14373	-0-	-228	-0-			1095 9	10680 2	Y			942	937 0				86
11	14010 X	12889	-0-	-1121	-0-			1083 1	1036 9									
12	14694 X	11257	-0-	-3437	-0-			1574 3	24 2	Y			1083	1051 0				118
01	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-			972 1	40 4									
02	13272 X	13169	-0-	-103	-0-			10662 3	5 2	Y			944	972 0				90
								933 1	259 4									
								9022 3	1 2	Y			1063	1028 0				125
								1026 1	83 4									
								9935 3										
								992 1	10896 3	Y			940	966 0				99
								247 4	1034 9									
ASH UNIT			WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453							
09	38400 X	32644	-0-	-5756	-0-			32642 2	2 9	Y			2	174 1				467
10	39122 X	33424	-0-	-5698	-0-			33418 2	6 9	Y			5	350 1				122
11	36090 X	20422	-0-	-15668	-0-			20205 2	217 9	Y			197	169 1				150
12	0	40367	-0-	40367	40367			40200 2	167 9	Y			152	154 1				148
01	0	41419	-0-	41419	81786			41361 2	58 9	Y			53					201
02	113261 X	31475	-0-	-81786	-0-			31216 2	259 9	Y			235	189 1				247

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090														
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
09	14910 X	14160	-0-	-750	-0-	1448	1	11314	2	Y	1271	1266	0	122
10	15407 X	14945	-0-	-462	-0-	1387	1	10563	2	Y	1307	1324	0	105
11	14910 X	14741	-0-	-169	-0-	1557	3	1438	9		1225	1261	0	69
12	14973 X	13051	-0-	-1922	-0-	1423	1	26	2	Y	880	858	0	91
01	14942 X	12811	-0-	-2131	-0-	11944	3	1348	9		1048	1062	0	77
02	13748 X	8759	-0-	-4989	-0-	1327	1	6	2	Y	990	993	0	74
						10722	3	28	4					
						1451	1	1	2	Y				
						10112	3	94	4					
						1222	1	6327	3	Y				
						121	4	1089	9					
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232														
09	24630 X	21441	-0-	-3189	-0-	1219	1	19354	2	Y	789	787	0	64
10	0	21913	-0-	21913	21913	868	9							
11	0	19291	-0-	19291	41204	1089	1	17399	2	Y	782	775	0	71
12	0	18543	-0-	18543	59747	2565	3	860	9		742	732	0	81
01	0	26661	-0-	26661	86408	1005	1	38	2	Y	615	637	0	59
02	114283 X	27875	-0-	-86408	-0-	17391	3	41	4		721	695	0	85
						1151	1	10	2	Y				
						16385	3	320	4					
						1434	1	1	2	Y				
						24317	3	116	4					
						1380	1	25524	3	Y	571	596	0	60
						343	4	628	9					
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866														
09	16950 X	14937	-0-	-2013	-0-	1092	1	12736	2	Y	1008	1005	0	82
10	16492 X	15021	-0-	-1471	-0-	1109	9							
11	15450 X	12736	-0-	-2714	-0-	1097	1	11186	2	Y	990	982	0	90
12	15965 X	9741	-0-	-6224	-0-	1649	3	1089	9		935	923	0	102
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	976	1	24	2	Y	906	921	0	87
02	13944 X	13002	-0-	-942	-0-	10667	3	40	4					
						759	1	5	2	Y				
						7769	3	211	4					
						1033	1	1	2	Y	1167	1116	0	138
						13469	3	84	4					
						891	1	10824	3	Y	968	1004	0	102
						222	4	1065	9					
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976														
09	16350 X	15879	-0-	-471	-0-	1328	1	13351	2	Y	1091	1086	0	89
10	16895 X	16428	-0-	-467	-0-	1200	9							
11	15900 X	14766	-0-	-1134	-0-	1212	1	12256	2	Y	1048	1042	0	95
12	16430 X	14131	-0-	-2299	-0-	1807	3	1153	9		1094	1070	0	119
01	16430 X	15085	-0-	-1345	-0-	1082	1	27	2	Y	1116	1128	0	107
02	14840 X	12481	-0-	-2359	-0-	12410	3	44	4					
						1142	1	7	2	Y				
						11437	3	317	4					
						1181	1	1	2	Y	755	773	0	89
						12977	3	95	4					
						1033	1	10631	3	Y	509	545	0	53
						257	4	560	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BURNSIDE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260	
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
09	20010 X	17866	-0-	-2144	-0-	1201	1	15819	2	Y	769	63
						846	9					
10	19468 X	17881	-0-	-1587	-0-	1061	1	13938	2	Y	752	68
						2055	3	827	9			
11	18300 X	15347	-0-	-2953	-0-	918	1	30	2	Y	725	79
						13563	3	38	4			
12	18910 X	16041	-0-	-2869	-0-	907	1	8	2	Y	735	70
						14065	3	252	4			
01	18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	997	1	1	2	Y	796	94
						14911	3	81	4			
02	16688 X	14399	-0-	-2289	-0-	909	1	12502	3	Y	693	73
						226	4	762	9			

CHINOOK			WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8450 - 13335	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	43	63
						44	4	6	9			
10	0	208	-0-	208	208	1	1	418	2	Y	91	22
						100	9					
11	0	519	-0-	519	727	1	1	586	2	Y	91	44
						48	9					
12	0	635	-0-	635	1362	1	1	44	2	Y	44	37
						48	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	1362			53	64	1	26	
02	1362 N	-0-	-0-	-1362	-0-			42	39	1	29	

LEE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10902 - 15427	
09	22830 X	21943	-0-	-887	-0-	1723	1	19191	2	Y	935	90
						1029	9					
10	0	19787	-0-	19787	19787	1121	1	15467	2	Y	835	67
						2280	3	919	9			
11	0	20394	-0-	20394	40181	1219	1	40	2	Y	937	53
						18104	3	1031	9			
12	0	18694	-0-	18694	58875	1043	1	10	2	Y	813	84
						16725	3	22	4			
01	0	18720	-0-	18720	77595	1246	1	1	2	Y	834	61
						16475	3	81	4			
02	95014 X	17419	-0-	-77595	-0-	1123	1	15259	3	Y	842	63
						111	4	926	9			

JACKSON			WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10642 - 15366	
09	14790 X	14634	-0-	-156	-0-	1269	1	11923	2	Y	1311	59
						1442	9					
10	0	15308	-0-	15308	15308	1167	1	11020	2	Y	1360	68
						1625	3	1496	9			
11	0	13713	-0-	13713	29021	1063	1	25	2	Y	1321	61
						11161	3	11	4			
12	0	12978	-0-	12978	41999	977	1	6	2	Y	1163	73
						10678	3	38	4			
01	0	12535	-0-	12535	54534	1200	1	1	2	Y	1120	56
						10088	3	14	4			
02	66242 X	11708	-0-	-54534	-0-	1162	1	9386	3	Y	1022	67
						36	4	1124	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1494 2114	1 9	13133	2	Y	1922	1903	0	87
10	16244 X	13169	-0-	-3075	-0-	993 1335	1 3	9055	2	Y	1624	1629	0	82
11	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	1243 14984	1 3	33	2	Y	2435	2404	0	113
12	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	1231 13679	1 3	8	2	Y	2027	2013	0	127
01	16585 X	16533	-0-	-52	-0-	1289 13010	1 3	1	2	Y	2016	2041	0	102
02	17696 X	14991	-0-	-2705	-0-	1099 34	1 4	11947	3	Y	1737	1725	0	114
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237														
09	9420 X	8416	-0-	-1004	-0-	828 1242	1 9	6346	2	Y	1129	1122	0	109
10	10137 X	7830	-0-	-2307	-0-	767 743	1 3	5043	2	Y	1161	1177	0	93
11	9810 X	6386	-0-	-3424	-0-	653 4493	1 3	10	2	Y	1118	1148	0	63
12	10137 X	6336	-0-	-3801	-0-	738 4361	1 3	3	2	Y	1108	1056	0	115
01	9362 X	8231	-0-	-1131	-0-	773 6084	1 3	1	2	Y	1203	1230	0	88
02	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	774 77	1 4	7813	3	Y	1200	1198	0	90
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582														
09	24060 X	19785	-0-	-4275	-0-	1115 1535	1 9	17135	2	Y	1395	1387	0	134
10	24862 X	21300	-0-	-3562	-0-	1083 2401	1 3	16285	2	Y	1392	1415	0	111
11	23160 X	16490	-0-	-6670	-0-	834 14133	1 3	31	2	Y	1356	1390	0	77
12	23932 X	17918	-0-	-6014	-0-	1162 15326	1 3	9	2	Y	1270	1215	0	132
01	21297 X	20396	-0-	-901	-0-	1171 17618	1 3	1	2	Y	1391	1421	0	102
02	19236 X	18093	-0-	-1143	-0-	1041 103	1 4	15467	3	Y	1347	1348	0	101
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922														
09	10620 X	8167	-0-	-2453	-0-	30 165	1 9	7972	2	Y	150	189	1	52
10	0	8462	-0-	8462	8462	27 167	1 9	8268	2	Y	152	161	1	43
11	0	8149	-0-	8149	16611	25 229	1 9	7895	2	Y	208	203	1	48
12	0	8895	-0-	8895	25506	24 199	1 9	8672	2	Y	181	172	1	57
01	0	4771	-0-	4771	30277	15 163	1 9	4593	2	Y	148	177	1	28
02	38090 X	7813	-0-	-30277	-0-	33 163	1 9	7617	2	Y	148	141	1	35

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ASPEN STATE				WELL #:	402CH	RRCID ->	287187	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10540	- 14892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	21330 X	20541	-0-	-789	-0-	19939	2	602	9	N	547	510	1	521
10	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	21260	2	661	9	N	601	657	1	465
11	20700 X	19733	-0-	-967	-0-	19169	2	564	9	N	513	485	1	493
12	21235 X	20240	-0-	-995	-0-	19701	2	539	9	N	490	426	1	557
01	21917 X	20882	-0-	-1035	-0-	20258	2	624	9	N	567	679	1	445
02	19796 X	18427	-0-	-1369	-0-	17887	2	540	9	N	491	565	1	371

LEE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287194	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10663	- 15044
09	16950 X	16283	-0-	-667	-0-	980	1	13625	2	Y	1525	1515	0	147
						1678	9							
10	17515 X	16383	-0-	-1132	-0-	998	1	11921	2	Y	1551	1574	0	124
						1758	3	1706	9					
11	16860 X	15763	-0-	-1097	-0-	943	1	29	2	Y	1650	1681	0	93
						12976	3	1815	9					
12	17422 X	13992	-0-	-3430	-0-	843	1	7	2	Y	1436	1380	0	149
						11544	3	18	4					
01	16957 X	15883	-0-	-1074	-0-	1005	1	1	2	Y	1616	1646	0	119
						13034	3	65	4					
02	15204 X	13841	-0-	-1363	-0-	890	1	11249	3	Y	1467	1476	0	110
						88	4	1614	9					

CYPRESS STATE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287260	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9434	- 14030
09	15630 X	14947	-0-	-683	-0-	22	1	14456	2	Y	426	528	1	133
						469	9							
10	0	14950	-0-	14950	14950	20	1	14560	2	Y	336	373	1	96
						370	9							
11	0	14052	-0-	14052	29002	18	1	13438	2	Y	542	513	1	125
						596	9							
12	0	12906	-0-	12906	41908	18	1	12506	2	Y	347	363	1	109
						382	9							
01	0	16644	-0-	16644	58552	24	1	16059	2	Y	510	522	1	97
						561	9							
02	73368 X	14816	-0-	-58552	-0-	22	1	14281	2	Y	466	452	1	111
						513	9							

MEADE				WELL #:	411AH	RRCID ->	287950	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10627	- 15088
09	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	1438	1	17857	2	Y	2522	2563	0	146
						2774	9							
10	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	1223	1	14771	2	Y	2486	2454	0	178
						2178	3	2735	9					
11	8850 X	6299	-0-	-2551	-0-	769	1	6	2	Y	2521	2534	0	165
						2751	3	2773	9					
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	1382	1	8	2	Y	2346	2360	0	151
						13809	3	2581	9					
01	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1397	1	1	2	Y	2476	2498	0	129
						13518	3	2724	9					
02	20608 X	19803	-0-	-805	-0-	1368	1	16022	3	Y	2194	2203	0	120
						2413	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION																								
MEADE																								
															WELL #: 412BH RRCID -> 287951					COMPL. DATE 04/01/2019				
																				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 10825 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STORM CAT UNIT				WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11022		PERF.13418 - 16823	
09	9780 X	8467	-0-	-1313	-0-	1 1	7942 2	N		476	552 1		238
						524 9							
10	0	6613	-0-	6613	6613	1 1	6336 2	N		251	419 1		70
						276 9							
11	0	1616	-0-	1616	8229	4 1	1439 2	N		157	203 1		24
						173 9							
12	0	1973	-0-	1973	10202	1 1	1972 2	N		-0-	24 1		-0-
01	0	5457	-0-	5457	15659	1 1	4825 2	N		574	367 1		207
						631 9							
02	21187 X	5528	-0-	-15659	-0-	1 1	5288 2	N		217	314 1		110
						239 9							
JACKSON				WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11005 - 15512	
09	26220 X	20156	-0-	-6064	-0-	1163 1	17912 2	Y		983	1005 0		44
						1081 9							
10	26102 X	18960	-0-	-7142	-0-	1094 1	14401 2	Y		1220	1203 0		61
						2123 3	1342 9						
11	24030 X	18601	-0-	-5429	-0-	1038 1	35 2	Y		1499	1490 0		70
						15868 3	11 4						
12	24242 X	17735	-0-	-6507	-0-	1135 1	9 2	Y		1178	1174 0		74
						15251 3	44 4						
01	24242 X	16878	-0-	-7364	-0-	1227 1	1 2	Y		1177	1192 0		59
						14341 3	14 4						
02	18816 X	12934	-0-	-5882	-0-	869 1	10896 3	Y		1038	1029 0		68
						27 4	1142 9						
CYPRESS STATE				WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8874 - 13368	
09	9810 X	485	-0-	-9325	-0-	5 1	295 2	Y		168	219 1		55
						185 9							
10	0	488	-0-	488	488	2 1	392 2	Y		85	116 1		24
						94 9							
11	0	16035	-0-	16035	16523	18 1	15384 2	Y		575	466 1		133
						633 9							
12	0	18787	-0-	18787	35310	24 1	18299 2	Y		422	422 1		133
						464 9							
01	0	18737	-0-	18737	54047	24 1	18206 2	Y		461	506 1		88
						507 9							
02	70505 X	16458	-0-	-54047	-0-	23 1	16008 2	Y		388	383 1		93
						427 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BURNSIDE			WELL #: 411AH			RRCID -> 288687			COMPL. DATE 04/02/2019			TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110			
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
09	21450 X	19569	-0-	-1881	-0-			1117 1	16455 2	Y		1815	1799 0		148
								1997 9							
10	0	18979	-0-	18979	18979			1097 1	13915 2	Y		1741	1731 0		158
								2052 3	1915 9						
11	0	15720	-0-	15720	34699			962 1	29 2	Y		1527	1519 0		166
								13009 3	40 4						
12	0	15585	-0-	15585	50284			977 1	7 2	Y		1721	1722 0		165
								12436 3	272 4						
01	0	21268	-0-	21268	71552			1183 1	1 2	Y		2021	1948 0		238
								17765 3	96 4						
02	89067 X	17515	-0-	-71552	-0-			998 1	14374 3	Y		1723	1780 0		181
								248 4	1895 9						

BURNSIDE			WELL #: 412BH			RRCID -> 288688			COMPL. DATE 04/02/2019			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465			
09	27240 X	23667	-0-	-3573	-0-			1277 1	20996 2	Y		1267	1263 0		103
								1394 9							
10	0	23577	-0-	23577	23577			1223 1	18325 2	Y		1206	1199 0		110
								2702 3	1327 9						
11	0	18645	-0-	18645	42222			1112 1	36 2	Y		1103	1093 0		120
								16238 3	46 4						
12	0	19062	-0-	19062	61284			1070 1	9 2	Y		1425	1409 0		136
								16118 3	297 4						
01	0	4094	-0-	4094	65378			698 1	1 2	Y		54	184 0		6
								3280 3	56 4						
02	82109 X	16731	-0-	-65378	-0-			1024 1	14498 3	Y		867	782 0		91
								255 4	954 9						

CYPRESS STATE			WELL #: 404BH			RRCID -> 288691			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321			
09	18030 X	13373	-0-	-4657	-0-			32 1	13091 2	Y		227	294 1		74
								250 9							
10	14446 X	13479	-0-	-967	-0-			29 1	13227 2	Y		203	219 1		58
								223 9							
11	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-			27 1	12511 2	Y		250	250 1		58
								275 9							
12	13826 X	13316	-0-	-510	-0-			27 1	13021 2	Y		244	225 1		77
								268 9							
01	13826 X	13118	-0-	-708	-0-			29 1	12784 2	Y		277	301 1		53
								305 9							
02	12488 X	12441	-0-	-47	-0-			30 1	12129 2	Y		256	248 1		61
								282 9							

JUMANO			WELL #: 401AH			RRCID -> 288697			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			272

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BRAGG		WELL #:		406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 10860		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	15692	-0-	15692	16440	476	1	12917	2	N	2090	1857 0		264	
						2299	9								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-	264 0		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	1647	-0-	1647	18087	60	1	1	2	N	117	114 0		3	
						1454	3	3	4						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-	3 0		-0-	

BRAGG		WELL #:		407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10795 - 15221			
09	22020 X	11357	-0-	-10663	-0-	1147	1	8354	2	Y	1687	2116 0		213	
						1856	9								
10	0	9879	-0-	9879	9879	518	1	6806	2	Y	1404	1585 0		32	
						1003	3	8	4						
11	0	16634	-0-	16634	26513	1342	1	28	2	Y	2286	2240 0		78	
						12672	3	77	4						
12	0	16972	-0-	16972	43485	1544	1	8	2	Y	1852	1853 0		77	
						13371	3	12	4						
*01	59931 X	16446	-0-	-43485	-0-	1548	1	1	2	Y	2468	2478 0		67	
						12108	3	74	4						
*02	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	1356	1	10969	3	Y	2398	2372 0		93	
						82	4	2638	9						

JACKSON		WELL #:		410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995 - 15644			
09	38280 X	30489	-0-	-7791	-0-	1179	1	27349	2	Y	1783	1778 0		80	
						1961	9								
10	39494 X	28171	-0-	-11323	-0-	1048	1	21867	2	Y	1847	1834 0		93	
						3224	3	2032	9						
11	37290 X	6318	-0-	-30972	-0-	578	1	11	2	Y	549	616 0		26	
						5119	3	6	4						
12	35991 X	202	-0-	-35789	-0-	123	1	5	4	Y	67	89 0		4	
						74	9								
01	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-	4 0		-0-	
02	28224 X	-0-	-0-	-28224	-0-					Y	-0-			-0-	

JACKSON		WELL #:		408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11000 - 15587			
09	22770 X	16995	-0-	-5775	-0-	1436	1	14422	2	Y	1034	1038 0		47	
						1137	9								
10	23529 X	16843	-0-	-6686	-0-	905	1	12769	2	Y	1170	1158 0		59	
						1882	3	1287	9						
11	22770 X	16637	-0-	-6133	-0-	974	1	31	2	Y	1232	1234 0		57	
						14267	3	10	4						
12	21762 X	15617	-0-	-6145	-0-	913	1	8	2	Y	1142	1128 0		71	
						13404	3	36	4						
01	20770 X	16147	-0-	-4623	-0-	990	1	1	2	Y	1155	1168 0		58	
						13873	3	12	4						
02	15876 X	14887	-0-	-989	-0-	871	1	12773	3	Y	1105	1091 0		72	
						27	4	1216	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF.11139 - 15691	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	2930	-0-	-1330	-0-	2005 1	925 9	841	106
10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	4255 1	1829 3	696	102
						766 9			
11	4170 X	4010	-0-	-160	-0-	2188 1	1231 3	537	102
						591 9			
12	4309 X	2915	-0-	-1394	-0-	1355 1	1006 3	504	67
						554 9			
01	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	2947 1	623 9	566	78
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	3862 1	2183 3	577	57
						635 9			
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052	
								PERF.11199 - 17460	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021	
								PERF.11388 - 14935	
09	1530 X	944	-0-	-586	-0-	785 1	28 4	119	9
						131 9			
10	0	921	-0-	921	921	821 1	100 9	91	8
11	0	760	-0-	760	1681	696 1	64 9	58	5
12	0	646	-0-	646	2327	571 1	75 9	68	5
01	0	1766	-0-	1766	4093	836 1	583 3	314	34
						2 4	345 9		
02	2800 N	4854	-0-	2054	6147	867 1	3411 3	523	43
						1 4	575 9		
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741	
								PERF.11282 - 15410	
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	948 1	843 9	766	194
10	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	910 1	881 9	801	125
11	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	794 1	594 9	540	156
12	1922 X	1552	-0-	-370	-0-	867 1	685 9	623	99
01	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	924 1	160 4	622	133
						684 9			
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	848 1	628 9	571	109
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.11367 - 16282	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	807 1	118 9	107	26
10	0	926	-0-	926	926	746 1	71 3	99	28
						109 9			
11	0	4672	-0-	4672	5598	782 1	3751 3	126	53
						139 9			
12	0	868	-0-	868	6466	660 1	208 9	189	69
01	0	1024	-0-	1024	7490	705 1	41 4	253	123
						278 9			
02	8117 X	627	-0-	-7490	-0-	473 1	154 9	140	73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H RRCID -> 289246														CAPACITY	
COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	947 33	1 4	885 1588	3 9	Y	1444	1459	0	113	
10	0	2693	-0-	2693	2693	957	1	1736	9	Y	1578	1560	0	131	
11	0	2342	-0-	2342	5035	926	1	1416	9	Y	1287	1308	0	110	
12	0	2254	-0-	2254	7289	798	1	1456	9	Y	1324	1339	0	95	
01	0	4823	-0-	4823	12112	945	1	2445	3	Y	1298	1254	0	139	
						5	4	1428	9						
02	16289 X	4177	-0-	-12112	-0-	892	1	2105	3	Y	1072	1123	0	88	
						1	4	1179	9						
OSPREY STATE UNIT														WELL #: 201H RRCID -> 289247	
COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783															
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	883	1	1078	3	Y	681	687	0	163	
						749	9								
10	0	2623	-0-	2623	2623	661	1	1280	3	Y	620	610	0	173	
						682	9								
11	0	6758	-0-	6758	9381	830	1	5294	3	Y	576	507	0	242	
						634	9								
12	0	1049	-0-	1049	10430	559	1	490	9	Y	445	525	0	162	
01	0	1205	-0-	1205	11635	534	1	31	4	Y	582	461	0	283	
						640	9								
02	12648 X	1013	-0-	-11635	-0-	103	1	461	3	Y	407	477	0	213	
						1	4	448	9						
OSPREY STATE UNIT														WELL #: P203H RRCID -> 289248	
COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433															
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	702	1	1264	3	Y	688	697	0	165	
						757	9								
10	3472 X	2333	-0-	-1139	-0-	678	1	875	3	Y	709	676	0	198	
						780	9								
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	795	1	4366	3	Y	639	568	0	269	
						703	9								
12	2821 X	1248	-0-	-1573	-0-	556	1	692	9	Y	629	669	0	229	
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	545	1	32	4	Y	637	556	0	310	
						701	9								
02	2156 X	962	-0-	-1194	-0-	490	1	472	9	Y	429	514	0	225	
OSPREY STATE UNIT														WELL #: P204H RRCID -> 289249	
COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223															
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	527	1	704	3	Y	300	315	0	72	
						330	9								
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	544	1	985	3	Y	317	300	0	89	
						349	9								
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	429	1	2537	3	Y	316	272	0	133	
						348	9								
12	1612 X	671	-0-	-941	-0-	409	1	262	9	Y	238	284	0	87	
01	1891 X	841	-0-	-1050	-0-	442	1	26	4	Y	339	261	0	165	
						373	9								
02	1848 X	806	-0-	-1042	-0-	377	1	429	9	Y	390	351	0	204	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	620	1	1313	3	Y	655	699	0	157
10	0	2882	-0-	2882	2882	721	9	1923	3	Y	347	407	0	97
11	0	6346	-0-	6346	9228	382	9	5034	3	Y	356	303	0	150
12	0	906	-0-	906	10134	392	9	350	9	Y	318	352	0	116
01	0	883	-0-	883	11017	556	1	29	4	Y	315	278	0	153
02	11660 X	643	-0-	-11017	-0-	507	1	250	9	Y	227	261	0	119
						347	9							
						393	1							
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499														
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3975	1	3648	3	Y	1239	1199	0	156
10	0	14715	-0-	14715	14715	1363	9	4066	3	Y	1083	1080	0	159
11	0	10364	-0-	10364	25079	9458	1	3384	3	Y	880	871	0	168
12	0	7660	-0-	7660	32739	1191	9	3141	3	Y	970	1009	0	129
01	0	7673	-0-	7673	40412	6012	1	1025	9	Y	932	932	0	129
02	49467 X	9055	-0-	-40412	-0-	968	9	2973	3	Y	748	803	0	74
						3452	1							
						1067	9							
						6648	1							
						5259	1							
						823	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033														
09	2070 X	1621	-0-	-449	-0-	799	1	28	4	Y	722	729	0	56
10	2139 X	1632	-0-	-507	-0-	794	9	910	9	Y	827	814	0	69
11	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	722	1	771	9	Y	701	710	0	60
12	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	803	1	817	9	Y	743	750	0	53
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	724	1	1051	3	Y	820	785	0	88
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	858	1	902	9	Y	732	760	0	60
						3	4	565	3					
						761	1	805	9					
						1	4							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230028					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760														
09	5820 X	2525	-0-	-3295	-0-	920	1	127	3	Y	1314	1327	0	102
10	0	5331	-0-	5331	5331	33	4	2650	3	Y	1449	1430	0	121
11	0	4868	-0-	4868	10199	1087	1	2423	3	Y	1286	1297	0	110
12	0	4505	-0-	4505	14704	1594	9	2065	3	Y	1363	1375	0	98
01	0	8896	-0-	8896	23600	1030	1	6132	3	Y	1468	1409	0	157
02	31011 X	7411	-0-	-23600	-0-	1415	9	1615	9	Y	1255	1309	0	103
						941	1	5018	3					
						1138	1	1381	9					
						11	4							
						1011	1							
						1	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	P250H	RRCID ->	289256	COMPL.	DATE	11/02/2017	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11156	-	18958			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2970 X	1790	-0-	-1180	-0-			750 1013	1 9	27	4	Y	921	945	0			72	
10	2263 X	1909	-0-	-354	-0-			787	1	1122	9	Y	1020	1007	0			85	
11	1890 X	1538	-0-	-352	-0-			582	1	956	9	Y	869	880	0			74	
12	1953 X	1737	-0-	-216	-0-			677	1	1060	9	Y	964	969	0			69	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-			825	1	1578	3	Y	1038	996	0			111	
								3	4	1142	9								
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-			748	1	1412	3	Y	837	879	0			69	
								1	4	921	9								
CARDINAL 4				WELL #:	P 2H	RRCID ->	289270	COMPL.	DATE	10/06/2018	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11220	-	15777			
09	1890 X	1605	-0-	-285	-0-			609	1	996	9	Y	905	913	0			154	
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			745	1	1089	9	Y	990	936	0			208	
11	1530 X	1426	-0-	-104	-0-			515	1	911	9	Y	828	830	0			206	
12	1674 X	712	-0-	-962	-0-			468	1	244	9	Y	222	328	0			100	
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-			602	1	411	4	Y	944	853	0			191	
								1038	9										
02	1652 X	1230	-0-	-422	-0-			432	1	798	9	Y	725	765	0			151	
SEAGULL UNIT				WELL #:	P101H	RRCID ->	289294	COMPL.	DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11025	-	15578			
09	1350 X	1150	-0-	-200	-0-			776	1	374	9	Y	340	338	0			99	
10	1085 X	1040	-0-	-45	-0-			740	1	300	9	Y	273	320	0			52	
11	1110 X	773	-0-	-337	-0-			656	1	20	4	Y	88	117	0			23	
								97	9										
12	1178 N	173	-0-	-1005	-0-			134	1	14	4	Y	23	41	0			5	
								25	9										
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-	5	0			-0-	
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-							Y	-0-					-0-	
SEAGULL UNIT				WELL #:	P107H	RRCID ->	289295	COMPL.	DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11086	-	15368			
09	9570 X	5900	-0-	-3670	-0-			849	1	3884	3	Y	1061	1021	0			309	
								1167	9										
10	0	5435	-0-	5435	5435			857	1	3190	3	Y	1262	1332	0			239	
								1388	9										
11	0	1778	-0-	1778	7213			679	1	20	4	Y	981	965	0			255	
								1079	9										
12	0	13334	-0-	13334	20547			752	1	11884	3	Y	562	693	0			124	
								80	4	618	9								
01	0	19221	-0-	19221	39768			1195	1	16603	3	Y	1226	1145	0			205	
								74	4	1349	9								
02	55688 X	15920	-0-	-39768	-0-			1128	1	13563	3	Y	1046	941	0			310	
								78	4	1151	9								
CHAPARRAL 89				WELL #:	P152H	RRCID ->	289297	COMPL.	DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.11616	-	15994			
09	5760 X	4141	-0-	-1619	-0-			904	1	2546	3	Y	604	590	0			116	
								27	4	664	9								
10	5952 X	1206	-0-	-4746	-0-			678	1	528	9	Y	480	539	0			57	
11	5760 X	626	-0-	-5134	-0-			269	1	58	4	Y	272	291	0			38	
								299	9										
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-			612	1	5342	3	Y	565	503	0			100	
								327	4	622	9								
01	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-			857	1	6754	3	Y	461	478	0			83	
								909	4	507	9								
02	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-			856	1	9371	3	Y	382	342	0			123	
								491	4	420	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	2576	-0-	-4564	-0-	631 1	13 4	593 3	1339 9	Y	1217	1242 0				130
10	6603 X	2063	-0-	-4540	-0-	661 1	1302 9	100 3		Y	1184	1163 0				151
11	5940 X	1693	-0-	-4247	-0-	625 1	810 9	258 3		Y	736	798 0				89
12	6138 X	2548	-0-	-3590	-0-	551 1	978 9	1019 3		Y	889	885 0				93
01	4309 X	2362	-0-	-1947	-0-	702 1	55 4	617 3	988 9	Y	898	861 0				130
02	2408 X	1325	-0-	-1083	-0-	517 1	807 9	1 4		Y	734	778 0				86
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515								
09	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	737 1	15 4	703 3	567 9	Y	515	519 0				55
10	3317 X	2181	-0-	-1136	-0-	798 1	622 9	761 3		Y	565	548 0				72
11	3450 X	2980	-0-	-470	-0-	665 1	482 9	1833 3		Y	438	457 0				53
12	3565 X	3009	-0-	-556	-0-	676 1	526 9	1807 3		Y	478	481 0				50
01	3565 X	2444	-0-	-1121	-0-	746 1	59 4	1212 3	427 9	Y	388	382 0				56
02	2772 X	904	-0-	-1868	-0-	535 1		369 9		Y	335	352 0				39
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275								
09	8880 X	3784	-0-	-5096	-0-	1073 1	22 4	1674 3	1015 9	Y	923	941 0				99
10	9176 X	4700	-0-	-4476	-0-	757 1	1142 9	2801 3		Y	1038	1005 0				132
11	7020 X	3555	-0-	-3465	-0-	1031 1	857 9	1667 3		Y	779	817 0				94
12	6479 X	5154	-0-	-1325	-0-	1020 1	857 9	3277 3		Y	779	791 0				82
01	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	1159 1	95 4	4015 3	791 9	Y	719	697 0				104
02	4256 X	2003	-0-	-2253	-0-	942 1	1 4	374 3	686 9	Y	624	655 0				73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 223H	ASSOCIATED RRCID -> 289305	CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11106 - 15434	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-		1089 1	16147 3	14 4	1087 9	Y	988	949 0				184
10	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-		1115 1	14188 3	952 9		Y	865	920 0				129
11	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		1083 1	7574 3	943 9		Y	857	842 0				144
12	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-		1134 1	12677 3	792 9		Y	720	696 0				168
01	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-		1018 1	13610 3	298 4	968 9	Y	880	912 0				136
02	17108 X	10101	-0-	-7007	-0-		888 1	8258 3	1 4	954 9	Y	867	795 0				208

FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300					
09	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-		1144 1	12274 3	23 4		Y	-0-					-0-
10	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-		896 1	12793 3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						Y	-0-					-0-
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-					-0-
01	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-					-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018					
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		999 1	11729 3	12 4	751 9	Y	683	661 0				127
10	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-		1022 1	10695 3	689 9		Y	626	660 0				93
11	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-		1007 1	8897 3	713 9		Y	648	632 0				109
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-		989 1	11265 3	565 9		Y	514	503 0				120
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-		918 1	7616 3	304 4	661 9	Y	601	628 0				93
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-		788 1	6863 3	3 4	668 9	Y	607	554 0				146

FALCON STATE UNIT				WELL #: P257H	RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699					
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		841 1	784 3	17 4	507 9	Y	461	476 0				49
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		836 1	1012 3	551 9		Y	501	486 0				64
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		871 1	1279 3	382 9		Y	347	369 0				42
12	3100 N	3346	-0-	246	246		806 1	2149 3	391 9		Y	355	360 0				37
01	3100 N	4276	-0-	1176	1422		920 1	2900 3	75 4	381 9	Y	346	333 0				50
02	2510 X	1088	-0-	-1422	-0-		744 1	1 4	343 9		Y	312	325 0				37

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 10880		PERF.11129 - 15481			
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		
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	760 1	4374 3	Y	556	591 0	59		
						15 4	612 9						
10	0	8029	-0-	8029	8029	914 1	6640 3	Y	432	436 0	55		
						475 9							
11	0	6005	-0-	6005	14034	937 1	4820 3	Y	225	253 0	27		
						248 9							
12	0	8416	-0-	8416	22450	835 1	7210 3	Y	337	329 0	35		
						371 9							
01	0	9757	-0-	9757	32207	842 1	8491 3	Y	315	304 0	46		
						77 4	347 9						
02	37884 X	5677	-0-	-32207	-0-	692 1	4784 3	Y	182	207 0	21		
						1 4	200 9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11511 - 15508			
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	912 1	2859 3	Y	990	984 1	36		
						27 4	1089 9						
10	0	4180	-0-	4180	4180	957 1	2103 3	Y	1018	998 1	56		
						1120 9							
11	0	1685	-0-	1685	5865	823 1	862 9	Y	784	793 1	47		
12	0	1824	-0-	1824	7689	555 1	509 3	Y	691	700 1	38		
						760 9							
01	0	2578	-0-	2578	10267	691 1	885 3	Y	895	897 1	36		
						17 4	985 9						
02	11776 X	1509	-0-	-10267	-0-	699 1	12 4	Y	725	734 1	27		
						798 9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11474 - 14868			
09	6990 X	1925	-0-	-5065	-0-	691 1	21 4	Y	1103	1097 1	40		
						1213 9							
10	0	2040	-0-	2040	2040	736 1	1304 9	Y	1185	1160 1	65		
11	0	1689	-0-	1689	3729	732 1	957 9	Y	870	883 1	52		
12	0	1519	-0-	1519	5248	468 1	1051 9	Y	955	954 1	53		
01	0	1511	-0-	1511	6759	449 1	10 4	Y	956	971 1	38		
						1052 9							
02	8624 X	1865	-0-	-6759	-0-	210 1	688 3	Y	875	881 1	32		
						4 4	963 9						
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11824 - 16450			
09	0	5335	-0-	5335	5335	1502 1	2108 3	Y	1527	1483 0	294		
						45 4	1680 9						
10	0	2918	-0-	2918	8253	1356 1	1562 9	Y	1420	1545 0	169		
11	0	3513	-0-	3513	11766	1192 1	521 3	Y	1402	1376 0	195		
						258 4	1542 9						
12	0	5942	-0-	5942	17708	950 1	3098 3	Y	1260	1232 0	223		
						508 4	1386 9						
01	0	6483	-0-	6483	24191	1017 1	3320 3	Y	977	1025 0	175		
						1071 4	1075 9						
02	31942 X	7751	-0-	-24191	-0-	828 1	5414 3	Y	940	812 0	303		
						475 4	1034 9						

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 868

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: P105H	ASSOCIATED RRCID -> 289319	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	601 705 9		18	4	Y	641	640	1					23
10	1767 X	1205	-0-	-562	-0-	666	1	539	9	Y	490	486	1					27
11	1650 X	1047	-0-	-603	-0-	603	1	444	9	Y	404	407	1					24
12	1612 X	999	-0-	-613	-0-	522	1	477	9	Y	434	434	1					24
01	1395 X	1095	-0-	-300	-0-	570 513 9	1	12	4	Y	466	471	1					19
02	980 N	735	-0-	-245	-0-	524 202 9	1	9	4	Y	184	196	1					7
MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597								
09	12720 X	6814	-0-	-5906	-0-	1047 31 4	1	3879	3	Y	1688	1680	1					61
10	12679 X	4688	-0-	-7991	-0-	1053 1903 9	1	1732	3	Y	1730	1696	1					95
11	12270 X	2264	-0-	-10006	-0-	843	1	1421	9	Y	1292	1310	1					77
12	11160 X	2364	-0-	-8796	-0-	791	1	1573	9	Y	1430	1428	1					79
01	9734 X	2427	-0-	-7307	-0-	854 1553 9	1	20	4	Y	1412	1435	1					56
02	6356 X	2094	-0-	-4262	-0-	625 1459 9	1	10	4	Y	1326	1333	1					49
MAGPIE UNIT				WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437								
09	6630 X	4450	-0-	-2180	-0-	694 21 4	1	2347	3	Y	1262	1256	1					46
10	5952 X	3588	-0-	-2364	-0-	735 1397 9	1	1456	3	Y	1270	1246	1					70
11	5670 X	1578	-0-	-4092	-0-	511 996 9	1	71	3	Y	905	921	1					54
12	5859 X	2120	-0-	-3739	-0-	511 1152 9	1	457	3	Y	1047	1043	1					58
01	5301 X	1875	-0-	-3426	-0-	610 1251 9	1	14	4	Y	1137	1150	1					45
02	4144 X	1938	-0-	-2206	-0-	269 5 4	1	718	3	Y	860	873	1					32
MAGPIE UNIT				WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791								
09	8400 X	5474	-0-	-2926	-0-	742 22 4	1	3743	3	Y	879	880	1					32
10	7099 X	3563	-0-	-3536	-0-	726 1236 9	1	1601	3	Y	1124	1094	1					62
11	6840 X	2078	-0-	-4762	-0-	476 843 9	1	759	3	Y	766	782	1					46
12	7068 X	1046	-0-	-6022	-0-	290 702 9	1	54	3	Y	638	649	1					35
01	6541 X	2214	-0-	-4327	-0-	624 15 4	1	312	3	Y	1148	1137	1					46
02	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	432 8 4	1	4584	3	Y	1055	1062	1					39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9660 X	6413	-0-	-3247	-0-		909	1	3378	3	Y	1908	1895	1			69
							27	4	2099	9							
10	8277 X	4600	-0-	-3677	-0-		934	1	1504	3	Y	1965	1926	1			108
							2162	9									
11	8070 X	2467	-0-	-5603	-0-		827	1	1640	9	Y	1491	1510	1			89
12	8339 X	2254	-0-	-6085	-0-		711	1	1543	9	Y	1403	1414	1			78
01	8339 X	3169	-0-	-5170	-0-		725	1	619	3	Y	1643	1656	1			65
							18	4	1807	9							
02	5992 X	2377	-0-	-3615	-0-		720	1	12	4	Y	1495	1505	1			55
							1645	9									
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505							
09	6810 X	4068	-0-	-2742	-0-		652	1	883	3	Y	2303	2332	0			291
							2533	9									
10	4526 X	4270	-0-	-256	-0-		1363	1	586	3	Y	2110	2091	0			310
							2321	9									
11	3540 X	3454	-0-	-86	-0-		983	1	553	3	Y	1744	1722	0			332
							1918	9									
12	4216 X	3058	-0-	-1158	-0-		512	1	596	3	Y	1773	1869	0			236
							1950	9									
01	4278 X	3055	-0-	-1223	-0-		876	1	2179	9	Y	1981	1943	0			274
02	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		1383	1	782	3	Y	2328	2371	0			231
							2561	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800							
09	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-		922	1	11848	3	Y	790	869	0			147
							12	4	869	9							
10	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-		816	1	10433	3	Y	1162	1136	0			173
							1278	9									
11	10620 X	7038	-0-	-3582	-0-		722	1	5075	3	Y	1128	1112	0			189
							1241	9									
12	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-		750	1	7963	3	Y	948	916	0			221
							1043	9									
01	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-		701	1	9952	3	Y	1105	1155	0			171
							206	4	1216	9							
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-		631	1	6899	3	Y	1098	1005	0			264
							1	4	1208	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555							
09	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-		991	1	14585	3	Y	1316	1291	0			245
							12	4	1448	9							
10	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-		1012	1	13273	3	Y	1191	1259	0			177
							1310	9									
11	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-		1021	1	13037	3	Y	1360	1309	0			228
							1496	9									
12	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-		1025	1	16078	3	Y	1083	1059	0			252
							1191	9									
01	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-		914	1	12910	3	Y	1145	1220	0			177
							303	4	1260	9							
02	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-		836	1	11707	3	Y	788	776	0			189
							3	4	867	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440								
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
09	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	822 1	1 9205 3	17 4	4 578 9	Y	525	542 0				56
10	0	42240	-0-	42240	42240	2052 1	1 39599 3	589 9		Y	535	523 0				68
11	0	28063	-0-	28063	70303	1304 1	1 26342 3	417 9		Y	379	401 0				46
12	0	2241	-0-	2241	72544	607 1	1 1391 3	243 9		Y	221	244 0				23
01	0	7300	-0-	7300	79844	830 1	1 6169 3	73 4	4 228 9	Y	207	200 0				30
02	80564 X	720	-0-	-79844	-0-	431 1	1 289 9			Y	263	262 0				31
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357								
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	657 1	1 1781 3	13 4	4 833 9	Y	757	773 0				81
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	647 1	1 4227 3	887 9		Y	806	784 0				103
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	803 1	1 1727 3	617 9		Y	561	596 0				68
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	596 1	1 3112 3	484 9		Y	440	462 0				46
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	43 1	1 744 3	4 4	4 63 9	Y	57	95 0				8
02	5208 X	3681	-0-	-1527	-0-	119 1	1 3282 3	1 4	4 279 9	Y	254	232 0				30
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205								
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	889 1	1 10598 3	11 4	4 1554 9	Y	1413	1374 0				263
10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	897 1	1 9067 3	1310 9		Y	1191	1277 0				177
11	5490 X	2091	-0-	-3399	-0-	819 1	1 1272 9			Y	1156	1139 0				194
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	884 1	1 7083 3			Y	989	953 0				230
01	5673 X	2320	-0-	-3353	-0-	1088 9		808 1	1 234 4	Y	1162	1213 0				179
02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	1278 9		631 1	1 5609 3	Y	1157	1058 0				278
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309								
09	4800 X	2242	-0-	-2558	-0-	822 1	1 243 3	1177 9		Y	1070	1051 0				271
10	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-	775 1	1 1290 9			Y	1173	1261 0				183
11	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	759 1	1 845 9			Y	768	729 0				222
12	3348 X	1719	-0-	-1629	-0-	714 1	1 1005 9			Y	914	991 0				145
01	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	749 1	1 130 4			Y	931	877 0				199
02	2100 X	1506	-0-	-594	-0-	1024 9		519 1	1 987 9	Y	897	925 0				171

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT			WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		766 1	16 4	Y		593	587 0	63
							652 9						
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		856 1	768 9	Y		698	672 0	89
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-		1027 1	5475 3	Y		436	472 0	53
							480 9						
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		821 1	3815 3	Y		515	514 0	54
							567 9						
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-		841 1	582 3	Y		661	619 0	96
							66 4	727 9					
02	6524 X	1241	-0-	-5283	-0-		699 1	542 9	Y		493	531 0	58
MAGPIE UNIT			WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524		
09	7950 X	5133	-0-	-2817	-0-		760 1	2808 3	Y		1402	1394 1	51
							23 4	1542 9					
10	7564 X	3590	-0-	-3974	-0-		762 1	1297 3	Y		1392	1367 1	76
							1531 9						
11	6960 X	1655	-0-	-5305	-0-		558 1	1097 9	Y		997	1014 1	59
12	7192 X	1820	-0-	-5372	-0-		563 1	1257 9	Y		1143	1139 1	63
01	6696 X	2080	-0-	-4616	-0-		614 1	14 4	Y		1320	1330 1	53
							1452 9						
02	4788 X	1716	-0-	-3072	-0-		517 1	9 4	Y		1082	1095 1	40
							1190 9						
MAGPIE UNIT			WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439		
09	13320 X	10423	-0-	-2897	-0-		958 1	7050 3	Y		2169	2158 1	79
							29 4	2386 9					
10	13485 X	8537	-0-	-4948	-0-		969 1	5302 3	Y		2060	2026 1	113
							2266 9						
11	12420 X	4994	-0-	-7426	-0-		853 1	2368 3	Y		1612	1629 1	96
							1773 9						
12	12834 X	5536	-0-	-7298	-0-		691 1	3248 3	Y		1452	1467 1	81
							1597 9						
01	12431 X	7028	-0-	-5403	-0-		839 1	3828 3	Y		2124	2120 1	85
							25 4	2336 9					
02	9716 X	4429	-0-	-5287	-0-		713 1	1746 3	Y		1780	1799 1	66
							12 4	1958 9					
FALCON STATE UNIT			WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000		
09	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-		746 1	7536 3	Y		404	415 0	75
							9 4	444 9					
10	7471 X	1398	-0-	-6073	-0-		793 1	605 9	Y		550	543 0	82
11	7230 X	897	-0-	-6333	-0-		497 1	400 9	Y		364	385 0	61
12	7471 X	5466	-0-	-2005	-0-		712 1	3958 3	Y		724	616 0	169
							796 9						
01	7471 X	1759	-0-	-5712	-0-		697 1	201 4	Y		783	831 0	121
							861 9						
02	6776 X	845	-0-	-5931	-0-		616 1	229 9	Y		208	279 0	50

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	814	1	1372	9	Y	1247	1195	0	363
10	0	1583	-0-	1583	1583	671	1	912	9	Y	829	1035	0	157
11	0	2280	-0-	2280	3863	741	1	22	4	Y	1379	1178	0	358
12	0	2916	-0-	2916	6779	1517	9							
01	0	5601	-0-	5601	12380	605	1	1147	3	Y	1000	1138	0	220
02	26256 X	13876	-0-	-12380	-0-	64	4	1100	9					
						797	1	3134	3	Y	1484	1456	0	248
						38	4	1632	9					
						905	1	11660	3	Y	1135	1047	0	336
						62	4	1249	9					
CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206														
09	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	1108	1	289	3	Y	1151	1123	0	292
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	1266	9							
11	5970 X	1933	-0-	-4037	-0-	1037	1	1366	9	Y	1242	1340	0	194
12	6169 X	1990	-0-	-4179	-0-	1016	1	917	9	Y	834	787	0	241
01	6169 X	2088	-0-	-4081	-0-	933	1	1057	9	Y	961	1049	0	153
02	2492 X	1802	-0-	-690	-0-	918	1	159	4	Y	919	875	0	197
						1011	9							
						905	1	897	9	Y	815	857	0	155
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536														
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	226	1	3263	3	Y	583	435	0	148
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	641	9							
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	746	1	403	3	Y	2069	1894	0	323
12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	2276	9							
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	782	1	1332	3	Y	1243	1207	0	359
02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	1367	9							
						790	1	4683	3	Y	1971	2017	0	313
						2168	9							
						851	1	3552	3	Y	2033	1911	0	435
						155	4	2236	9					
						856	1	5796	3	Y	1697	1809	0	323
						1	4	1867	9					
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251														
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	935	1	485	3	Y	807	836	0	204
10	2015 X	1316	-0-	-699	-0-	888	9							
11	2940 X	1132	-0-	-1808	-0-	858	1	458	9	Y	416	555	0	65
12	3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	352	1	780	9	Y	709	569	0	205
01	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	413	1	1141	9	Y	1037	1077	0	165
02	2156 X	1460	-0-	-696	-0-	735	1	127	4	Y	1045	986	0	224
						1150	9							
						457	1	1003	9	Y	912	962	0	174
CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790														
09	5520 X	3179	-0-	-2341	-0-	432	1	2186	3	Y	498	533	0	96
10	6324 X	2140	-0-	-4184	-0-	13	4	548	9					
11	6120 X	2833	-0-	-3287	-0-	755	1	660	3	Y	659	677	0	78
12	6324 X	6016	-0-	-308	-0-	725	9							
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	799	1	1008	3	Y	775	745	0	108
02	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	173	4	853	9					
						655	1	4250	3	Y	692	678	0	122
						350	4	761	9					
						653	1	5487	3	Y	557	579	0	100
						693	4	613	9					
						646	1	7607	3	Y	483	427	0	156
						371	4	531	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P 1H		ASSOCIATED RRCID -> 289558		CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	705	9	Y	641	647	0			109
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	711	9	Y	646	619	0			136
11	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	-0-	517	1	620	9	Y	564	560	0			140
12	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	-0-	591	1	494	9	Y	449	387	0			202
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	678	9	Y	616	693	0			125
02	1064 N	843	-0-	-221	-0-	-0-	353	1	490	9	Y	445	477	0			93

ROBIN 8				WELL #: P102H		RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688						
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		0			-0-
11	0	3829	-0-	3829	3829	2156	1	1213	3	Y	418	338	0				80
						460	9										
12	0	2584	-0-	2584	6413	1980	1	604	9	Y	549	556	0				73
01	0	4540	-0-	4540	10953	3895	1	645	9	Y	586	578	0				81
02	19012 X	8059	-0-	-10953	-0-	4705	1	2660	3	Y	631	649	0				63
						694	9										

ROBIN 8				WELL #: P 1H		RRCID -> 289577	COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170	0			-0-
10	0	114	-0-	114	114	64	1	28	3	Y	20	17	0				3
						22	9										
11	0	2094	-0-	2094	2208	979	1	551	3	Y	513	418	0				98
						564	9										
12	0	4292	-0-	4292	6500	1676	1	1534	3	Y	984	951	0				131
						1082	9										
01	0	4686	-0-	4686	11186	3668	1	1018	9	Y	925	928	0				128
02	17670 X	6484	-0-	-11186	-0-	3482	1	1969	3	Y	939	974	0				93
						1033	9										

ROBIN 8				WELL #: P104H		RRCID -> 289578	COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028						
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	3320	1	2948	3	Y	897	923	0				113
						987	9										
10	0	9733	-0-	9733	9733	5975	1	2568	3	Y	1082	1036	0				159
						1190	9										
11	0	7983	-0-	7983	17716	4489	1	2526	3	Y	880	871	0				168
						968	9										
12	0	5426	-0-	5426	23142	2569	1	1947	3	Y	827	885	0				110
						910	9										
01	0	4900	-0-	4900	28042	3915	1	985	9	Y	895	881	0				124
02	34713 X	6671	-0-	-28042	-0-	3635	1	2055	3	Y	892	927	0				89
						981	9										

ROBIN 8				WELL #: P101H		RRCID -> 289579	COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
10	0	98	-0-	98	98	56	1	24	3	Y	16	14	0				2
						18	9										
11	0	6575	-0-	6575	6673	3839	1	2161	3	Y	523	425	0				100
						575	9										
12	0	6861	-0-	6861	13534	3392	1	2718	3	Y	683	692	0				91
						751	9										
01	0	6754	-0-	6754	20288	5936	1	818	9	Y	744	732	0				103
02	30469 X	10181	-0-	-20288	-0-	5901	1	3336	3	Y	858	876	0				85
						944	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5820 X	5206	-0-	-614	-0-	643 1	3815 3	Y	659	666	0			51
						23 4	725 9							
10	0	4498	-0-	4498	4498	672 1	3030 3	Y	724	715	0			60
						796 9								
11	0	2105	-0-	2105	6603	643 1	829 3	Y	575	586	0			49
						633 9								
12	0	3468	-0-	3468	10071	568 1	2183 3	Y	652	654	0			47
						717 9								
01	0	6476	-0-	6476	16547	690 1	5082 3	Y	633	612	0			68
						8 4	696 9							
02	22176 X	5629	-0-	-16547	-0-	661 1	4392 3	Y	523	548	0			43
						1 4	575 9							
HYPERION														
WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366														
09	1770 X	679	-0-	-1091	-0-	413 1	88 2	Y	162	286	1			120
						178 9								
10	2232 X	765	-0-	-1467	-0-	510 1	106 2	Y	135	163	1			92
						149 9								
11	3000 X	537	-0-	-2463	-0-	357 1	180 9	Y	164	111	1			145
12	3100 X	832	-0-	-2268	-0-	576 1	256 9	Y	233	176	1			202
01	3100 X	2377	-0-	-723	-0-	496 1	1758 2	Y	112	235	1			79
						123 9								
02	700 X	455	-0-	-245	-0-	73 1	347 2	Y	32	57	1			54
						35 9								
MAGPIE UNIT														
WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437														
09	7950 X	5576	-0-	-2374	-0-	776 1	3257 3	Y	1382	1375	1			50
						23 4	1520 9							
10	7409 X	4218	-0-	-3191	-0-	785 1	1914 3	Y	1381	1355	1			76
						1519 9								
11	7380 X	2369	-0-	-5011	-0-	631 1	591 3	Y	1043	1057	1			62
						1147 9								
12	7626 X	1880	-0-	-5746	-0-	312 1	819 3	Y	681	705	1			38
						749 9								
01	7626 X	2424	-0-	-5202	-0-	659 1	331 3	Y	1289	1276	1			51
						16 4	1418 9							
02	5208 X	1785	-0-	-3423	-0-	603 1	10 4	Y	1065	1077	1			39
						1172 9								
BLUE JAY UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992														
09	6870 X	4952	-0-	-1918	-0-	917 1	3200 3	Y	735	784	0			80
						26 4	809 9							
10	6665 X	4387	-0-	-2278	-0-	940 1	2417 3	Y	936	868	0			148
						1030 9								
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	945 1	4841 3	Y	928	947	0			129
						1021 9								
12	6665 X	6383	-0-	-282	-0-	873 1	4661 3	Y	772	767	0			134
						849 9								
01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	947 1	4109 3	Y	710	500	0			344
						7 4	781 9							
02	6356 X	2501	-0-	-3855	-0-	750 1	1047 3	Y	639	855	0			128
						1 4	703 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H			ASSOCIATED RRCID -> 289860		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL	DEPTH 10698	CNTY: WARD PERF.10814 - 15664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6660 X	6631	-0-	-29	-0-			968	1	4387	3	Y	1135	1181	0	123
								27	4	1249	9					
10	6882 X	5114	-0-	-1768	-0-			955	1	2740	3	Y	1290	1209	0	204
								1419	9							
11	6870 X	4380	-0-	-2490	-0-			939	1	1827	3	Y	1467	1467	0	204
								1614	9							
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-			884	1	5345	3	Y	1178	1178	0	204
								1296	9							
01	7099 X	3911	-0-	-3188	-0-			831	1	1907	3	Y	1063	752	0	515
								4	4	1169	9					
02	6188 X	3235	-0-	-2953	-0-			785	1	1254	3	Y	1086	1384	0	217
								1	4	1195	9					
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H			RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL	DEPTH 10880	PERF.11042 - 15542			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
CHAPARRAL 89			WELL #: 201H			RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11908 - 15210			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 402BH			RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL	DEPTH 9778	PERF.10228 - 17830			
09	25230 X	20672	-0-	-4558	-0-			9	1	19418	2	Y	1132	1286	1	668
								1245	9							
10	25389 X	20835	-0-	-4554	-0-			21	1	19458	2	Y	1233	1550	1	351
								1356	9							
11	22920 X	21490	-0-	-1430	-0-			21	1	19860	2	Y	1463	1476	1	338
								1609	9							
12	22940 X	21219	-0-	-1721	-0-			23	1	19632	2	Y	1422	1312	1	448
								1564	9							
01	22692 X	21364	-0-	-1328	-0-			23	1	19685	2	Y	1505	1665	1	288
								1656	9							
02	20048 X	18474	-0-	-1574	-0-			20	1	16950	2	Y	1367	1328	1	327
								1504	9							
STORM CAT UNIT			WELL #: 402AH			RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019			TOTAL	DEPTH 9646	PERF. 9840 - 17022			
09	25590 X	19118	-0-	-6472	-0-			1	1	17963	2	N	1049	1018	1	525
								1154	9							
10	0	14514	-0-	14514	14514			1	1	13824	2	N	626	975	1	176
								689	9							
11	0	1977	-0-	1977	16491			5	1	1724	2	N	225	366	1	35
								248	9							
12	0	5819	-0-	5819	22310			1	1	5001	2	N	743	494	1	284
								817	9							
01	0	18604	-0-	18604	40914			1	1	17515	2	N	989	916	1	357
								1088	9							
02	52822 X	11908	-0-	-40914	-0-			1	1	11269	2	N	580	642	1	295
								638	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION PRESTIGE WORLDWIDE STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 451H	ASSOCIATED RRCID -> 290778	CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10763	- 21158	CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	80070 X	74956	-0-	-5114	-0-		1207 8848	1 9	64901	3	Y		8044	7794	0			1140	
10	82739 X	67264	-0-	-15475	-0-		880 9211	1 9	57173	3	Y		8374	8386	0	197	7	931	
11	80070 X	67745	-0-	-12325	-0-		855 8313	1 9	58577	3	Y		7557	7766	0			722	
12	79949 X	59572	-0-	-20377	-0-		800 7306	1 9	51466	3	Y		6642	6777	0			587	
01	91546 X	91546	-0-	-0-	-0-		937 7589	1 9	83020	3	Y		6899	6873	0			613	
02	89096 X	89096	-0-	-0-	-0-		799 4596	1 9	83701	3	Y		4178	4278	0			513	
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C				WELL #: 432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10515	- 20942					
09	64320 X	62107	-0-	-2213	-0-		1117 10307	1 9	50683	3	Y		9370	9079	0			2385	
10	66464 X	34150	-0-	-32314	-0-		727 6582	1 9	26841	3	Y		5984	6372	0	1332	7	665	
11	64320 X	37245	-0-	-27075	-0-		655 7652	1 9	28938	3	Y		6956	6957	0			664	
12	64170 X	32014	-0-	-32156	-0-		820 9737	1 9	21457	3	Y		8852	8733	0			783	
01	64170 X	20994	-0-	-43176	-0-		801 8125	1 9	12068	3	Y		7386	7513	0			656	
02	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-		867 6273	1 9	6920	3	Y		5703	5659	0			700	
DRAGON STATE				WELL #: 454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10276	- 15373					
09	59010 X	40275	-0-	-18735	-0-		9855 3343	1 9	27077	3	N		3039	3174	0			629	
10	62465 X	49787	-0-	-12678	-0-		970 20	1 4	45237	3	N		3236	3608	0	121	7	378	
11	73860 X	42876	-0-	-30984	-0-		834 2991	1 9	39051	3	N		2719	2668	0			429	
12	76322 X	40587	-0-	-35735	-0-		1319 3046	1 9	36222	3	N		2769	2758	0			440	
01	76322 X	34440	-0-	-41882	-0-		989 2531	1 9	30920	3	N		2301	2271	0			470	
02	44968 X	39624	-0-	-5344	-0-		1127 2344	1 9	36153	3	N		2131	2099	0			502	
DRAGON STATE				WELL #: 433H	RRCID -> 290809	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004	- 15108					
09	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-		11031 7691	1 9	29180	3	N		6992	7302	0			461	
10	48096 X	48096	-0-	-0-	-0-		890 18	1 4	39306	3	N		7165	6786	0	3	7	837	
11	56970 X	42620	-0-	-14350	-0-		846 5066	1 9	36708	3	N		4605	4716	0			726	
12	58869 X	13814	-0-	-45055	-0-		541 2792	1 9	10481	3	N		2538	2861	0			403	
01	58869 X	27262	-0-	-31607	-0-		871 3358	1 9	23033	3	N		3053	2833	0			623	
02	44716 X	21241	-0-	-23475	-0-		553 2737	1 9	17951	3	N		2488	2525	0			586	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020		TOTAL DEPTH 10287		PERF.10763 - 21158		
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		85800 X	75350	-0-	-10450	-0-	1156	1	63006	3	Y	10171	9855	0	1090	
							11188	9								
10		88257 X	66128	-0-	-22129	-0-	912	1	56216	3	Y	8182	8446	0	910	
							9000	9						84 7		
11		85410 X	47598	-0-	-37812	-0-	765	1	37413	3	Y	8564	8656	0	818	
							9420	9								
12		88257 X	38432	-0-	-49825	-0-	775	1	30805	3	Y	6229	6496	0	551	
							6852	9								
01		77872 X	35723	-0-	-42149	-0-	929	1	25949	3	Y	8041	7878	0	714	
							8845	9								
02		28149 X	28149	-0-	-0-	-0-	740	1	16029	3	Y	10345	9789	0	1270	
							11380	9								

BRAGG				WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10840 - 15417				
09		28800 X	23717	-0-	-5083	-0-	1052	1	19275	2	Y	3082	3374	0	389	
							3390	9								
10		40585 X	40585	-0-	-0-	-0-	1223	1	27410	2	Y	7175	7403	0	161	
							4041	3		18	4					
11		27690 X	25701	-0-	-1989	-0-	1228	1		48	2	Y	2514	2590	0	85
							21590	3		70	4					
12		28613 X	16524	-0-	-12089	-0-	799	1		8	2	Y	2190	2184	0	91
							13302	3		6	4					
01		40579 X	27971	-0-	-12608	-0-	1370	1		1	2	Y	3242	3245	0	88
							22969	3		65	4					
02		36652 X	26275	-0-	-10377	-0-	1239	1	21907	3	Y	2776	2756	0	108	
							75	4		3054	9					

MEADE				WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10840 - 15417				
09		38700 X	20604	-0-	-18096	-0-	587	1	16596	2	Y	3110	3191	0	180	
							3421	9								
10		0	30975	-0-	30975	30975	923	1	23257	2	Y	3060	3021	0	219	
							3429	3		3366	9					
11		0	29292	-0-	29292	60267	853	1		55	2	Y	2963	2988	0	194
							25125	3		3259	9					
12		0	25291	-0-	25291	85558	761	1		13	2	Y	2655	2678	0	171
							21596	3		2921	9					
01		0	30525	-0-	30525	116083	944	1		1	2	Y	2929	2948	0	152
							26358	3		3222	9					
02		143577 X	27494	-0-	-116083	-0-	833	1	23806	3	Y	2595	2605	0	142	
							2855	9								

MEADE				WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 10409		PERF.10650 - 15167				
09		25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	1437	1	20926	2	Y	3265	3355	0	189	
							3592	9								
10		0	23128	-0-	23128	23128	1101	1	16138	2	Y	3191	3152	0	228	
							2379	3		3510	9					
11		0	20599	-0-	20599	43727	970	1		36	2	Y	3148	3170	0	206
							16130	3		3463	9					
12		0	18709	-0-	18709	62436	937	1		8	2	Y	2950	2966	0	190
							14519	3		3245	9					
01		0	20487	-0-	20487	82923	1049	1		1	2	Y	3215	3238	0	167
							15900	3		3537	9					
02		100668 X	17745	-0-	-82923	-0-	885	1	13740	3	Y	2836	2848	0	155	
							3120	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 10658	
								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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023									

BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 9938		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	1413 1	39946 2	N	198	173 0	25
10	14B2 EXT	242658	-0-	242658	284235	7835 1	197485 2	N	7371	7230 0	166
11	14B2 EXT	158813	-0-	158813	443048	29115 3	115 4	N	2659	2735 0	90
12	14B2 EXT	71891	-0-	71891	514939	5096 1	331 2	N	811	867 0	34
01	14B2 EXT	102884	-0-	102884	617823	150170 3	291 4	N	1048	1054 0	28
02	14B2 EXT	78571	-0-	78571	696394	2414 1	40 2	N	792	789 0	31
						68527 3	18 4				
						3512 1	1 2	N			
						98050 3	168 4				
						2622 1	74920 3	N			
						158 4	871 9				

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 11365 - 15733	
09	88920 X	70026	-0-	-18894	-0-	2315 1	65457 2	Y	2049	2134 0	119
10	89001 X	67295	-0-	-21706	-0-	2254 9	54811 2	Y	2025	1999 0	145
11	82830 X	64783	-0-	-18047	-0-	2175 1	2228 9	Y	2013	2026 0	132
12	82119 X	52396	-0-	-29723	-0-	8081 3	133 2	Y	1722	1743 0	111
01	78058 X	1272	-0-	-76786	-0-	2049 1	2214 9	Y	3	114 0	-0-
02	63168 X	-0-	-0-	-63168	-0-	60387 3	29 2	Y	-0-		-0-
						1718 1	1894 9				
						48755 3	1 2	Y			
						78 1	3 9	Y			
						1190 3					

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 11221 - 15733	
09	85140 X	73713	-0-	-11427	-0-	2465 1	69689 2	Y	1417	1456 0	82
10	0	70834	-0-	70834	70834	1559 9	58410 2	Y	1360	1345 0	97
11	0	68921	-0-	68921	139755	2317 1	1496 9	Y	1331	1341 0	87
12	0	64981	-0-	64981	204736	8611 3	144 2	Y	1326	1328 0	85
01	0	61615	-0-	61615	266351	2209 1	1464 9	Y	1029	1061 0	53
02	338772 X	72421	-0-	-266351	-0-	65104 3	36 2	Y	1727	1686 0	94
						2160 1	1459 9				
						61326 3	1 2	Y			
						2440 1	1132 9				
						58042 3	68130 3	Y			
						2391 1					
						1900 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180				
								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	BALANCE			
09	14B2 EXT	30425	-0-	30425	30425	921 1	26030 2	N	3158	2759 0	399	
10	14B2 EXT	200693	-0-	200693	231118	3474 9	147285 2	N	23423	23296 0	526	
11	14B2 EXT	256945	-0-	256945	488063	5844 1	85 4	N	28879	28426 0	979	
12	14B2 EXT	178061	-0-	178061	666124	21714 3	421 4	N	19774	19929 0	824	
01	14B2 EXT	188158	-0-	188158	854282	7361 1	88 2	N	20720	20983 0	561	
02	14B2 EXT	139203	-0-	139203	993485	216917 3	41 4	N	15106	15081 0	586	
						5315 1	1 2					
						150866 3	272 4					
						5708 1	118200 3					
						159385 3	16617 9					
						4137 1						
						249 4						

BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 10605 - 16391		
09	14B2 EXT	22035	-0-	22035	22035	709 1	20055 2	N	1155	1003 0	7 8	145
10	14B2 EXT	135378	-0-	135378	157413	1271 9	104316 2	N	10439	10349 0		235
11	14B2 EXT	178573	-0-	178573	335986	4139 1	61 4	N	10862	10729 0		368
12	14B2 EXT	100882	-0-	100882	436868	15379 3	354 2	N	5481	5621 0		228
*01	610657 X	173789	-0-	-436868	-0-	5447 1	54 2	N	8979	8964 0		243
*02	140280 X	138663	-0-	-1617	-0-	160513 3	25 4	N	7280	7241 0		282
						3225 1	1 2					
						91549 3	270 4					
						5658 1	8008 9					
						157983 3						
						4409 1						
						266 4						

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 9903		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	5680	-0-	5680	5680	137 1	3885 2	N	1507	1317 0		190
10	14B2 EXT	17946	-0-	17946	23626	1658 9	12152 2	N	3194	3312 0		72
11	14B2 EXT	8703	-0-	8703	32329	482 1	7 4	N	1230	1260 0		42
12	14B2 EXT	17572	-0-	17572	49901	1792 3	15 2	N	2096	2051 0		87
01	14B2 EXT	37483	-0-	37483	87384	375 1	8 2	N	3961	3941 0		107
02	14B2 EXT	25854	-0-	25854	113238	6939 3	21 4	N	2711	2713 0		105
						729 1	6 4					
						14523 3	1 2					
						1679 1	80 4					
						31366 3	21564 3					
						1234 1	2982 9					
						74 4						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
UL 20-44 CATALINA														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699														
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
09	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	2463	1	5200	3	Y	1460	1607	0	117
10	5611 X	2981	-0-	-2630	-0-	1606	9	1131	3	Y	809	527	0	769
11	5430 X	3093	-0-	-2337	-0-	960	1	1321	3	Y	738	1140	0	367
12	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	812	9	4767	9	Y	4334	4212	0	489
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	3814	3	4021	9	Y	3655	3470	0	674
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	3544	3	2888	9	Y	2625	2794	0	505
						2834	3							
BRAGG														
WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	5669	-0-	5669	5669	188	1	5310	2	N	155	135	0	20
10	14B2 EXT	87873	-0-	87873	93542	171	9	67056	2	N	7483	7335	0	168
11	14B2 EXT	170679	-0-	170679	264221	2661	1	39	4					
12	14B2 EXT	130866	-0-	130866	395087	9886	3	336	2	N	11288	11073	0	383
01	14B2 EXT	148004	-0-	148004	543091	5174	1	296	4					
02	14B2 EXT	115394	-0-	115394	658485	152456	3	69	2	N	7668	7731	0	320
						4163	1	32	4					
						118167	3	1	2	N	8487	8577	0	230
						4787	1	228	4					
						133652	3	104415	3	N	6458	6437	0	251
						3655	1	7104	9					
						220	4							
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIVERSIDE 21601 36														
041867														
WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161														
09	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	100	1	12582	3	Y	2018	2094	1	157
10	0	14502	-0-	14502	14502	2220	9	11620	3	Y	2191	2143	1	205
11	0	15395	-0-	15395	29897	91	1	2410	9					
12	0	14357	-0-	14357	44254	381	5	11748	3	Y	2085	1983	1	304
01	0	11522	-0-	11522	55776	114	1	2294	9					
02	69230 X	13454	-0-	-55776	-0-	1239	5	10832	3	Y	1945	1957	1	292
						118	1	2140	9					
						1267	5	5100	3	Y	2249	2296	1	243
						94	1	2474	9					
						3854	5	7557	3	Y	1942	1992	1	193
						127	1	2136	9					
						3634	5							
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
09	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	70	1	20040	3	Y	2172	2139	1	53
10	0	21389	-0-	21389	21389	53	4	2389	9					
11	0	19449	-0-	19449	40838	71	1	18526	3	Y	2068	1981	1	138
12	0	19344	-0-	19344	60182	517	4	2275	9					
01	0	17007	-0-	17007	77189	50	1	16989	3	Y	2031	2090	1	67
02	91372 X	14183	-0-	-77189	-0-	176	4	2234	9					
						37	1	16232	3	Y	2088	2080	1	75
						778	4	2297	9					
						14686	3	55	4	Y	2060	2095	1	40
						2266	9							
						11731	3	736	4	Y	1560	1538	1	62
						1716	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
09	12450 X	11101	-0-	-1349	-0-	529	1	9110	3	Y	1314	1380	0	1207
10	0	10517	-0-	10517	10517	489	1	8577	3	Y	1277	1262	0	1222
11	0	10171	-0-	10171	20688	487	1	8197	3	Y	1168	1176	0	1214
12	0	10888	-0-	10888	31576	202	4	1285	9		1289	1291	0	1212
01	0	11532	-0-	11532	43108	642	1	8605	3	Y	1347	1213	0	1336
02	52464 X	9356	-0-	-43108	-0-	223	4	1418	9		1120	1161	0	1292
						621	1	9420	3	Y			10	8
						9	4	1482	9				3	8
						524	1	7576	3	Y				
						24	4	1232	9					
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
09	8580 X	2962	-0-	-5618	-0-	109	1	1872	3	Y	892	937	0	507
10	0	3583	-0-	3583	3583	981	9	2462	3	Y	892	881	0	518
11	0	2850	-0-	2850	6433	140	1	1875	3	Y	785	791	0	512
12	0	2151	-0-	2151	8584	981	9	1120	3	Y	861	862	0	511
01	0	2504	-0-	2504	11088	111	1	1379	3	Y	940	846	0	593
02	13046 X	1958	-0-	-11088	-0-	864	9	1069	3	Y	741	768	0	563
						84	1							
						947	9							
						91	1							
						1034	9							
						74	1							
						815	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886														
09	0	29904	-0-	29904	29904	182	1	27889	3	Y	1656	1673	1	242
10	0	31871	-0-	31871	61775	11	4	1822	9		1770	1713	1	271
11	0	29697	-0-	29697	91472	201	1	29721	3	Y	1685	1624	1	299
12	0	21149	-0-	21149	112621	2	4	1947	9		742	700	1	332
01	0	21344	-0-	21344	133965	210	1	27632	3	Y	1399	1437	1	294
02	156909 X	22944	-0-	-133965	-0-	1	4	1854	9		1568	1639	1	189
						184	1	20149	3	Y				
						816	9							
						172	1							
						1539	9							
						185	1							
						1725	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711														
09	0	42099	-0-	42099	42099	256	1	39135	3	Y	2448	2476	1	228
10	0	42058	-0-	42058	84157	15	4	2693	9		2084	2015	1	272
11	0	34615	-0-	34615	118772	267	1	39496	3	Y	1781	1716	1	308
12	0	31603	-0-	31603	150375	3	4	2292	9		1992	1881	1	398
01	0	36047	-0-	36047	186422	246	1	32408	3	Y	2175	2234	1	339
02	214299 X	27877	-0-	-186422	-0-	2	4	1959	9		1701	1778	1	237
						266	1	29146	3	Y				
						2191	9							
						293	1	33361	3	Y				
						2393	9							
						227	1	25778	3	Y				
						1	4	1871	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110														
09	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	85	1	24515	3	Y	2575	2553	63
							65	4	2833	9				
10	0		25231	-0-	25231	25231	85	1	22182	3	Y	2132	2050	143
							619	4	2345	9				
11	0		21617	-0-	21617	46848	56	1	19155	3	Y	2007	2066	66
							198	4	2208	9				
12	0		22469	-0-	22469	69317	44	1	19234	3	Y	2063	2055	74
							922	4	2269	9				
01	0		20130	-0-	20130	89447	17919	3	67	4	Y	1949	1985	38
							2144	9						
02	107357	X	17910	-0-	-89447	-0-	14977	3	940	4	Y	1812	1779	71
							1993	9						
TETRIS 21601 18														
WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247														
09	35171	X	35171	-0-	-0-	-0-	100	1	30845	3	Y	3842	3837	55
							4226	9						
10	0		28332	-0-	28332	28332	82	1	23351	3	Y	4454	4433	76
							4899	9						
11	0		26409	-0-	26409	54741	71	1	20203	3	Y	5577	5532	121
							6135	9						
12	0		18799	-0-	18799	73540	62	1	15177	3	Y	3236	3329	28
							3560	9						
01	0		12334	-0-	12334	85874	41	1	9873	3	Y	2200	2178	50
							2420	9						
02	101452	X	15578	-0-	-85874	-0-	58	1	12493	3	Y	2752	2697	105
							3027	9						
TETRIS 21601 18														
WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690														
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1876	3	Y	843	855	12
							927	9						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	118	2
11	0		3149	-0-	3149	3149	9	1	2560	3	Y	527	517	12
							580	9						
12	0		4377	-0-	4377	7526	15	1	3575	3	Y	715	721	6
							787	9						
01	0		4274	-0-	4274	11800	14	1	3213	3	Y	952	937	21
							1047	9						
02	11800	X	-0-	-0-	-11800	-0-					Y	41	60	2
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
PIVOT 21602 34														
WELL #: 3H RRCID -> 284664														
COMPL. DATE 03/04/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1050	1	7536	3	Y	1853	1823	0	541
10	0	10272	-0-	10272	10272	40	4	2038	9	Y	1736	1704	0	573
11	0	9128	-0-	9128	19400	1085	1	7073	3	Y	1528	1520	0	581
12	0	10951	-0-	10951	30351	204	4	1910	9	Y	1899	1858	0	622
01	0	9859	-0-	9859	40210	1050	1	5845	3	Y	1985	2013	0	575
02	49876 X	9666	-0-	-40210	-0-	552	4	1681	9	Y	1812	1821	0	560
						1085	1	6975	3	Y				
						802	4	2089	9	Y				
						2184	9	6590	3	Y			19	8
						980	1	6693	3	Y			6	8
						1993	9							
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 2H RRCID -> 284834														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015														
09	23880 X	23011	-0-	-869	-0-	168	1	21080	3	Y	1302	1351	1	45
10	0	27508	-0-	27508	27508	331	4	1432	9	Y	1418	1387	1	76
11	0	21618	-0-	21618	49126	193	1	24615	3	Y	1461	1389	1	148
12	0	13791	-0-	13791	62917	334	4	806	5	Y	1152	1158	1	142
01	0	6472	-0-	6472	69389	174	1	17907	3	Y	670	684	1	126
02	79622 X	10233	-0-	-69389	-0-	42	4	1888	5	Y	734	753	1	107
						110	1	10188	3	Y				
						1035	4	1191	5	Y				
						59	1	3190	3	Y			2	8
						76	4	2410	5	Y				
						86	1	5127	3	Y				
						1748	4	2465	5	Y				
PIVOT 21602 34														
WELL #: 4H RRCID -> 284852														
COMPL. DATE 03/01/2018														
TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370														
09	15300 X	7610	-0-	-7690	-0-	1050	1	4990	3	Y	1303	1414	0	383
10	0	11183	-0-	11183	11183	137	4	1433	9	Y	2116	2016	0	483
11	0	9762	-0-	9762	20945	1085	1	7426	3	Y	1663	1602	0	544
12	0	7288	-0-	7288	28233	344	4	2328	9	Y	1629	1573	0	600
01	0	10735	-0-	10735	38968	1050	1	6746	3	Y	2205	2251	0	536
02	50212 X	11244	-0-	-38968	-0-	137	4	1829	9	Y	2184	2117	0	596
						1085	1	3903	3	Y				
						508	4	1792	9	Y				
						531	4	2426	9	Y			18	8
						980	1	7282	3	Y			7	8
						580	4	2402	9	Y				
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 3H RRCID -> 284897														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845														
09	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	172	1	21517	3	Y	2096	2175	1	77
10	0	22670	-0-	22670	22670	331	4	2306	9	Y	1938	1895	1	120
11	0	17558	-0-	17558	40228	152	1	19416	3	Y	1547	1471	1	196
12	0	26878	-0-	26878	67106	334	4	636	5	Y	1983	1994	1	185
01	0	30500	-0-	30500	97606	137	1	14181	3	Y	2533	2587	1	129
02	119852 X	22246	-0-	-97606	-0-	42	4	1496	5	Y	1765	1811	1	83
						228	1	20980	3	Y				
						1035	4	2454	5	Y				
						288	1	15579	3	Y			2	8
						76	4	11771	5	Y				
						208	1	12390	3	Y				
						1748	4	5958	5	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
														BALANCE
09	14910	X	13555	-0-	-1355	-0-	525 1	11033	3	Y		1815	1790 0	16 8 67
							1997 9							
10	0		13673	-0-	13673	13673	543 1	10827	3	Y		2094	2002 0	15 8 144
							2303 9							
11	0		11835	-0-	11835	25508	525 1	9706	3	Y		1458	1539 0	14 8 49
							1604 9							
12	0		12160	-0-	12160	37668	543 1	9934	3	Y		1530	1526 0	53
							1683 9							
01	0		16628	-0-	16628	54296	543 1	14033	3	Y		1865	1837 0	81
							2052 9							
02	71052	X	16756	-0-	-54296	-0-	490 1	14277	3	Y		1808	1804 0	6 8 79
							1989 9							
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	55 1	6814	3	Y		1230	1276 1	109
							38 4	1353	9					
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	70 1	8847	3	Y		1340	1311 1	138
							18 4	290	5					
11	7170	X	6627	-0-	-543	-0-	47 1	4871	3	Y		1062	1010 1	190
							27 4	514	5					
12	7409	X	5616	-0-	-1793	-0-	43 1	3947	3	Y		975	981 1	184
							91 4	462	5					
01	7409	X	3947	-0-	-3462	-0-	30 1	1645	3	Y		915	935 1	164
							22 4	1243	5					
02	4032	X	3896	-0-	-136	-0-	29 1	1702	3	Y		772	792 1	144
							497 4	819	5					
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
09	21450	X	18484	-0-	-2966	-0-	600 1	15032	3	Y		2593	2542 0	41 8 96
							2852 9							
10	0		22133	-0-	22133	22133	620 1	18149	3	Y		3058	2903 0	43 8 208
							3364 9							
11	0		23948	-0-	23948	46081	600 1	19562	3	Y		3442	3487 0	51 8 112
							3786 9							
12	0		18161	-0-	18161	64242	620 1	14554	3	Y		2715	2717 0	9 8 101
							2987 9							
01	0		22347	-0-	22347	86589	620 1	18017	3	Y		3373	3328 0	146
							3710 9							
02	105448	X	18859	-0-	-86589	-0-	560 1	15483	3	Y		2560	2564 0	29 8 113
							2816 9							
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
09	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	105 1	13214	3	Y		2330	2418 1	145
							38 4	2563	9					
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	114 1	14495	3	Y		2267	2217 1	195
							18 4	475	5					
11	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	128 1	13190	3	Y		2525	2401 1	319
							27 4	1391	5					
12	15159	X	15131	-0-	-28	-0-	121 1	11094	3	Y		2297	2310 1	306
							91 4	1298	5					
01	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	149 1	8062	3	Y		2632	2688 1	2 8 248
							22 4	6091	5					
02	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	110 1	6540	3	Y		1873	1921 1	200
							497 4	3145	5					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-			1050	1	5538	3	Y	2382	341
								2620	9					
10	0	7183	-0-	7183	7183			1085	1	4425	3	Y	1521	354
								1673	9					
11	0	4222	-0-	4222	11405			1050	1	2242	3	Y	803	473
								47	4	883	9			
12	0	5637	-0-	5637	17042			1085	1	3840	3	Y	621	417
								29	4	683	9			
01	0	5551	-0-	5551	22593			1085	1	3932	3	Y	485	404
								534	9					
02	26805 X	4212	-0-	-22593	-0-			980	1	2967	3	Y	241	393
								265	9					
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-			341	1	18857	3	Y	2917	151
								6	4	3209	9			
10	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-			311	1	15535	3	Y	2573	136
								1202	4	2830	9			
11	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-			285	1	16089	3	Y	2743	200
								1443	4	3017	9			
12	22496 X	22496	-0-	-0-	-0-			282	1	15087	3	Y	2685	192
								4173	4	2954	9			
01	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-			221	1	18556	3	Y	2398	233
								1803	4	2638	9			
02	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-			229	1	15550	3	Y	2274	153
								1154	4	2501	9			
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
09	35520 X	33515	-0-	-2005	-0-			119	1	32370	3	Y	885	220
								52	4	974	9			
10	0	34742	-0-	34742	34742			127	1	33577	3	Y	944	230
								1038	9					
11	0	32922	-0-	32922	67664			124	1	31821	3	Y	888	217
								977	9					
12	0	32236	-0-	32236	99900			129	1	31054	3	Y	952	238
								6	4	1047	9			
01	0	33222	-0-	33222	133122			133	1	31090	3	Y	967	232
								935	4	1064	9			
02	161963 X	28841	-0-	-133122	-0-			118	1	27310	3	Y	845	251
								483	4	930	9			
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
09	34968 X	34968	-0-	-0-	-0-			103	1	29532	3	Y	4778	116
								77	4	5256	9			
10	0	23596	-0-	23596	23596			75	1	19502	3	Y	3159	214
								544	4	3475	9			
11	0	30898	-0-	30898	54494			77	1	26031	3	Y	4110	134
								269	4	4521	9			
12	0	27131	-0-	27131	81625			50	1	21976	3	Y	3684	133
								1053	4	4052	9			
01	0	16193	-0-	16193	97818			13374	3	50	4	Y	2517	49
								2769	9					
02	116590 X	18772	-0-	-97818	-0-			14702	3	923	4	Y	2861	112
								3147	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 286771			CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900			
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			
09	17340 X	16056	-0-	-1284	-0-	259 1507	1 9	14290	3	Y	1370	1395	1	266		
10	17918 X	17634	-0-	-284	-0-	309 22	1 4	15412	3	Y	1719	1730	1	255		
11	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	315 1763	1 9	17832	3	Y	1603	1565	1	293		
12	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	338 7	1 4	18035	3	Y	1570	1574	1	289		
01	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	399 9	1 4	33478	3	Y	1773	1743	1	2 8 317		
02	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	331 1507	1 9	22451	3	Y	1370	1418	1	269		
BLACKTOP 21601 1			WELL #: 4H			RRCID -> 286786			COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300			
09	18060 X	16653	-0-	-1407	-0-	49 36	1 4	13891	3	Y	2434	2390	1	6 8 59		
10	0	18145	-0-	18145	18145	57 417	1 4	14967	3	Y	2458	2350	1	2 8 165		
11	0	20832	-0-	20832	38977	51 181	1 4	17465	3	Y	2850	2906	1	16 8 93		
12	0	18156	-0-	18156	57133	34 700	1 4	14600	3	Y	2565	2565	1	93		
01	0	12289	-0-	12289	69422	10141 2110	3 9	38	4	Y	1918	1974	1	37		
02	89341 X	19919	-0-	-69422	-0-	15905 3015	3 9	999	4	Y	2741	2671	1	107		
TETRIS 21601 18			WELL #: 3H			RRCID -> 286941			COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680			
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1050 27	1 4	3169	3	Y	1044	1027	1	341		
10	0	2944	-0-	2944	2944	1085 8	1 4	906	3	Y	859	866	1	334		
11	0	3070	-0-	3070	6014	1035 82	1 4	1283	3	Y	609	588	1	355		
12	0	4228	-0-	4228	10242	1085 1106	1 9	2037	3	Y	1005	999	1	361		
01	0	4029	-0-	4029	14271	1085 1014	1 9	1930	3	Y	922	922	1	361		
02	17288 X	3017	-0-	-14271	-0-	980 591	1 9	1446	3	Y	537	509	1	389		
SCRAMBLE 21802			WELL #: 2H			RRCID -> 287050			COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200			
09	38700 X	37408	-0-	-1292	-0-	134 60	1 4	36500	3	Y	649	662	0	15 8 -0-		
10	0	36828	-0-	36828	36828	136 724	1 9	35968	3	Y	658	644	0	14 8 -0-		
11	0	35322	-0-	35322	72150	135 684	1 9	34503	3	Y	622	596	0	19 8 7		
12	0	34082	-0-	34082	106232	138 6	1 4	33248	3	Y	627	607	0	11 8 16		
01	0	35146	-0-	35146	141378	143 1000	1 4	33292	3	Y	646	650	0	12		
02	172066 X	30688	-0-	-141378	-0-	128 520	1 4	29412	3	Y	571	552	0	12 8 19		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIFLE 21801														
WELL #: 2H RRCID -> 287192														
COMPL. DATE 04/04/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435														
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
09	13320 X	12917	-0-	-403	-0-	10671	3	2	4	Y	2040	1925	0	264
10	0	13749	-0-	13749	13749	2244	9	2169	9	Y	1972	1983	0	253
11	0	7613	-0-	7613	21362	6251	3	1362	9	Y	1238	1128	0	363
12	36069 X	14707	-0-	-21362	-0-	11372	3	37	4	Y	1575	1731	0	207
01	0	15710	-0-	15710	15710	1565	5	1733	9	Y	2005	2123	0	89
02	30461 X	14751	-0-	-15710	-0-	13504	3	2206	9	Y	1742	1625	0	206
						12835	3	1916	9	Y				
RIFLE 21801														
WELL #: 3H RRCID -> 287267														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
09	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	13532	3	79	4	Y	2615	2467	0	404
10	0	17646	-0-	17646	17646	2877	9	7	4	Y	3047	3065	0	386
11	0	18401	-0-	18401	36047	3352	9	33	4	Y	2911	2653	0	644
12	57190 X	21143	-0-	-36047	-0-	15166	3	1336	4	Y	2885	3171	0	358
01	0	20138	-0-	20138	20138	3202	9	3174	9	Y	2820	2987	0	191
02	36252 X	16114	-0-	-20138	-0-	14621	3	335	4	Y	2509	2342	0	358
						2012	5							
						16701	3							
						3102	9							
						12928	3	426	4	Y				
						2760	9							
ARPENT 21602 25														
WELL #: 3H RRCID -> 287359														
COMPL. DATE 04/20/2019														
TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
09	15300 X	13080	-0-	-2220	-0-	600	1	9114	3	Y	3060	3009	0	113
10	0	12865	-0-	12865	12865	3366	9	8689	3	Y	3233	3097	0	222
11	0	12017	-0-	12017	24882	620	1	8216	3	Y	2910	3005	0	97
12	0	12102	-0-	12102	36984	3556	9	8454	3	Y	2753	2740	0	110
01	0	11062	-0-	11062	48046	600	1	7265	3	Y	2888	2872	0	126
02	58813 X	10767	-0-	-48046	-0-	3201	9	7261	3	Y	2678	2677	0	118
						620	1							
						3028	9							
						620	1							
						3177	9							
						560	1							
						2946	9							
SCRAMBLE 21802														
WELL #: 4H RRCID -> 287624														
COMPL. DATE 06/15/2019														
TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
09	52890 X	48833	-0-	-4057	-0-	172	1	46881	3	Y	1548	1605	0	80
10	0	50539	-0-	50539	50539	77	4	1703	9	Y	1678	1642	0	86
11	0	46136	-0-	46136	96675	184	1	48508	3	Y	1551	1524	0	72
12	0	45000	-0-	45000	141675	1	4	1846	9	Y	1642	1591	0	98
01	0	50143	-0-	50143	191818	172	1	44257	3	Y	1562	1573	0	87
02	231097 X	39279	-0-	-191818	-0-	1	4	1706	9	Y	1429	1379	0	112
						179	1	43007	3	Y				
						8	4	1806	9	Y				
						200	1	46817	3	Y				
						1408	4	1718	9	Y				
						160	1	36894	3	Y				
						653	4	1572	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867														
SCRAMBLE 21802				WELL #:		3H	RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10600 - 15279						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * C	* AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	175	1	47485	3	Y	1228	1274	0	22	8	162		
						78	4	1351	9									
10	0	47223	-0-	47223	47223	173	1	45660	3	Y	1264	1236	0	21	8	169		
						1390	9											
11	92219 X	44996	-0-	-47223	-0-	169	1	43517	3	Y	1190	1170	0	29	8	160		
						1	4	1309	9									
12	0	43498	-0-	43498	43498	174	1	41918	3	Y	1271	1232	0	17	8	182		
						8	4	1398	9									
01	0	35671	-0-	35671	79169	144	1	33610	3	Y	824	830	0			176		
						1011	4	906	9									
02	116387 X	37218	-0-	-79169	-0-	154	1	35385	3	Y	957	923	0	16	8	194		
						626	4	1053	9									
GRABEN 21903				WELL #:		1H	RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019		TOTAL	DEPTH 9632	PERF. 9900 - 19725						
09	38040 X	28508	-0-	-9532	-0-	2400	1	23731	3	N	2161	2290	1	19	8	416		
						2377	9											
10	39060 X	27457	-0-	-11603	-0-	2480	1	22679	3	N	2089	1954	1	5	8	546		
						2298	9											
11	31920 X	23126	-0-	-8794	-0-	2400	1	18784	3	N	1765	1878	1	103	8	330		
						1942	9											
12	32984 X	16838	-0-	-16146	-0-	2480	1	12919	3	N	1308	1110	1	8	8	520		
						1439	9											
01	32984 X	11418	-0-	-21566	-0-	2480	1	8056	3	N	802	851	1	5	8	466		
						882	9											
02	26600 X	10553	-0-	-16047	-0-	2240	1	7569	3	N	675	477	1	131	8	533		
						1	4	743	9									
FLEX STATE 21602 16				WELL #:		6H	RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10700 - 15481						
09	37680 X	33923	-0-	-3757	-0-	226	1	29734	3	Y	3552	3151	1	399	8	89		
						56	4	3907	9									
10	0	31661	-0-	31661	31661	227	1	27823	3	Y	3033	3040	1			82		
						275	4	3336	9									
11	0	28756	-0-	28756	60417	220	1	24349	3	Y	2914	2898	1			98		
						982	4	3205	9									
12	0	29837	-0-	29837	90254	228	1	25528	3	Y	2954	2896	1	1	8	155		
						832	4	3249	9									
01	0	23200	-0-	23200	113454	194	1	18831	3	Y	2400	2400	1			155		
						1535	4	2640	9									
02	135411 X	21957	-0-	-113454	-0-	191	1	16928	3	Y	2256	2296	1			115		
						2356	4	2482	9									
FLEX STATE 21602 16				WELL #:		5H	RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL	DEPTH 10528	PERF.10700 - 15472						
09	24870 X	22210	-0-	-2660	-0-	141	1	18587	3	Y	3134	2857	1	253	8	81		
						35	4	3447	9									
10	0	22020	-0-	22020	22020	152	1	18617	3	Y	2788	2794	1			75		
						184	4	3067	9									
11	0	19731	-0-	19731	41751	147	1	16286	3	Y	2401	2395	1			81		
						657	4	2641	9									
12	0	22696	-0-	22696	64447	171	1	19153	3	Y	2498	2448	1	1	8	130		
						624	4	2748	9									
01	0	22323	-0-	22323	86770	187	1	18216	3	Y	2214	2201	1	1	8	142		
						1485	4	2435	9									
02	104704 X	17934	-0-	-86770	-0-	155	1	13791	3	Y	1881	1927	1			96		
						1919	4	2069	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
09	12840 X	12317	-0-	-523	-0-			175	1	8975	3	Y	2547	167
								365	4	2802	9			
10	0	12496	-0-	12496	12496			187	1	9194	3	Y	2486	508
								380	4	2735	9			
11	0	11018	-0-	11018	23514			181	1	8387	3	Y	2089	197
								152	4	2298	9			
12	0	11700	-0-	11700	35214			189	1	8897	3	Y	2136	309
								264	4	2350	9			
01	0	9678	-0-	9678	44892			158	1	7375	3	Y	1877	154
								80	4	2065	9			
02	52154 X	7262	-0-	-44892	-0-			117	1	5311	3	Y	1657	135
								11	4	1823	9			
ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
09	18300 X	17169	-0-	-1131	-0-			248	1	12684	3	Y	3382	230
								517	4	3720	9			
10	0	17585	-0-	17585	17585			259	1	12769	3	Y	3663	745
								528	4	4029	9			
11	0	16167	-0-	16167	33752			258	1	11961	3	Y	3392	313
								217	4	3731	9			
12	0	15932	-0-	15932	49684			246	1	11584	3	Y	3416	494
								344	4	3758	9			
01	0	16031	-0-	16031	65715			258	1	12074	3	Y	3244	263
								131	4	3568	9			
02	80609 X	14894	-0-	-65715	-0-			249	1	11341	3	Y	2983	242
								23	4	3281	9			
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
09	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-			10	1	8578	2	Y	6418	208
								7060	9					
10	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-			46	1	7449	2	Y	5788	162
								6367	9					
11	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-			85	1	7499	2	Y	5801	187
								6381	9					
12	12927 X	5927	-0-	-7000	-0-			4407	3	160	4	Y	1236	525
								1360	9					
*01	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-			11336	3	159	4	Y	4558	285
								5014	9					
02	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-			12932	3	61	4	Y	3905	312
								4296	9					
PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250														
09	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-			15826	3	181	4	Y	3517	363
								2504	5	3869	9			
10	0	25300	-0-	25300	25300			20059	3	137	4	Y	3604	395
								1140	5	3964	9			
11	0	11079	-0-	11079	36379			8101	3	421	4	Y	1702	394
								685	5	1872	9			
12	0	23307	-0-	23307	59686			18740	3	793	4	Y	3431	382
								3774	9					
01	0	25785	-0-	25785	85471			20357	3	1	4	Y	3748	381
								1304	5	4123	9			
02	106572 X	21101	-0-	-85471	-0-			16795	3	1080	5	Y	2933	395
								3226	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800														
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
09	31644 X	31644	-0-	-0-	-0-	22715 3	59 4	4	Y	4796	4950	1		223
						3594 5	5276 9							
10	0	34240	-0-	34240	34240	27194 3	1 4	Y	4999	4955	1			267
						1546 5	5499 9							
11	0	35733	-0-	35733	69973	27971 3	179 4	Y	4743	4746	1			264
						2366 5	5217 9							
12	0	30660	-0-	30660	100633	24783 3	195 4	Y	5165	5183	1			246
						5682 9								
01	0	28414	-0-	28414	129047	21605 3	42 4	Y	4894	4895	1			245
						1384 5	5383 9							
02	153106 X	24059	-0-	-129047	-0-	18434 3	18 4	Y	4020	4000	1			265
						1185 5	4422 9							
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440														
09	28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	83 1	23795 3	Y	3700	3653	1	6 8		90
						62 4	4070 9							
10	0	28946	-0-	28946	28946	91 1	23865 3	Y	3931	3755	1	4 8		262
						666 4	4324 9							
11	0	22805	-0-	22805	51751	55 1	18940 3	Y	3286	3422	1	16 8		110
						195 4	3615 9							
12	0	23736	-0-	23736	75487	44 1	18995 3	Y	3443	3429	1			124
						910 4	3787 9							
01	0	18536	-0-	18536	94023	14963 3	56 4	Y	3197	3259	1			62
						3517 9								
02	116117 X	22094	-0-	-94023	-0-	17245 3	1083 4	Y	3424	3352	1			134
						3766 9								
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
09	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	69 1	19628 3	Y	1150	1123	1	7 8		28
						51 4	1265 9							
10	0	23336	-0-	23336	23336	80 1	21062 3	Y	1461	1388	1	4 8		97
						587 4	1607 9							
11	0	19322	-0-	19322	42658	52 1	17560 3	Y	1389	1425	1	15 8		46
						182 4	1528 9							
12	0	19099	-0-	19099	61757	38 1	16602 3	Y	1512	1504	1			54
						796 4	1663 9							
01	0	19278	-0-	19278	81035	16976 3	63 4	Y	2035	2050	1			39
						2239 9								
02	99798 X	18763	-0-	-81035	-0-	15835 3	994 4	Y	1758	1728	1			69
						1934 9								
PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
09	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	13725 3	43 4	Y	4039	4169	1			49
						2171 5	4443 9							
10	0	21667	-0-	21667	21667	15885 3	21 4	Y	4416	4377	1			88
						903 5	4858 9							
11	0	23753	-0-	23753	45420	16092 3	296 4	Y	5457	5461	1			84
						1362 5	6003 9							
12	0	6272	-0-	6272	51692	2577 3	395 4	Y	3000	3010	1			74
						3300 9								
01	0	17941	-0-	17941	69633	12804 3	3 4	Y	3922	3924	1			72
						820 5	4314 9							
02	85827 X	16194	-0-	-69633	-0-	11712 3	753 5	Y	3390	3375	1			87
						3729 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC FLEX STATE 21602 16															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	40128 X	40128	-0-	-0-	-0-		254	1	33477	3	Y	5758	5228	1	148
							63	4	6334	9					
10	0	38064	-0-	38064	38064		260	1	32027	3	Y	4964	4978	1	134
							317	4	5460	9					
11	0	33053	-0-	33053	71117		244	1	26957	3	Y	4333	4321	1	146
							1086	4	4766	9					
12	0	32881	-0-	32881	103998		241	1	26910	3	Y	4413	4326	1	231
							876	4	4854	9			2	8	
01	0	33319	-0-	33319	137317		269	1	26215	3	Y	4272	4230	1	273
							2136	4	4699	9					
02	163111 X	25794	-0-	-137317	-0-		215	1	19088	3	Y	3485	3578	1	180
							2657	4	3834	9					
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245															
09	55650 X	44389	-0-	-11261	-0-		279	1	36664	3	Y	6706	6133	1	175
							69	4	7377	9					
10	0	43003	-0-	43003	43003		291	1	35750	3	Y	6007	6021	1	161
							354	4	6608	9					
11	0	39614	-0-	39614	82617		289	1	31954	3	Y	5530	5505	1	186
							1288	4	6083	9					
12	0	39954	-0-	39954	122571		290	1	32391	3	Y	5653	5542	1	295
							1055	4	6218	9			2	8	
01	0	34966	-0-	34966	157537		280	1	27229	3	Y	4762	4749	1	308
							2219	4	5238	9					
02	191460 X	33923	-0-	-157537	-0-		279	1	24699	3	Y	5006	5061	1	253
							3438	4	5507	9					
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660															
09	26610 X	25793	-0-	-817	-0-		162	1	24777	3	Y	767	776	1	55
							10	4	844	9					
10	0	23338	-0-	23338	23338		152	1	22400	3	Y	714	691	1	58
							1	4	785	9					
11	0	19715	-0-	19715	43053		144	1	18908	3	Y	602	580	1	57
							1	4	662	9					
12	0	19594	-0-	19594	62647		170	1	18660	3	Y	694	656	1	77
							1	4	763	9					
01	0	18555	-0-	18555	81202		155	1	17730	3	Y	609	625	1	61
							670	9							
02	98814 X	17612	-0-	-81202	-0-		148	1	16791	3	Y	611	639	1	16
							1	4	672	9			17	8	
ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210															
09	34230 X	30150	-0-	-4080	-0-		482	1	24623	3	Y	3674	3947	1	255
							1004	4	4041	9					
10	0	30166	-0-	30166	30166		497	1	24453	3	Y	3823	3298	1	780
							1011	4	4205	9					
11	0	24541	-0-	24541	54707		440	1	20348	3	Y	3075	3563	1	292
							370	4	3383	9					
12	0	28948	-0-	28948	83655		505	1	23776	3	Y	3601	3377	1	516
							706	4	3961	9					
01	0	28266	-0-	28266	111921		507	1	23687	3	Y	3468	3704	1	280
							257	4	3815	9					
02	136058 X	24137	-0-	-111921	-0-		449	1	20465	3	Y	2894	2937	1	237
							40	4	3183	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 291326		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	13500 X	10747	-0-	-2753	-0-		145	1	7397	3	Y	2639	2833	1				183	
							302	4	2903	9									
10	0	10451	-0-	10451	10451		142	1	7009	3	Y	2736	2360	1				559	
							290	4	3010	9									
11	0	11037	-0-	11037	21488		171	1	7926	3	Y	2541	2865	1				235	
							145	4	2795	9									
12	0	9820	-0-	9820	31308		145	1	6819	3	Y	2412	2296	1				351	
							203	4	2653	9									
01	0	10444	-0-	10444	41752		162	1	7553	3	Y	2406	2563	1				194	
							82	4	2647	9									
02	51864 X	10112	-0-	-41752	-0-		165	1	7517	3	Y	2195	2210	1				179	
							15	4	2415	9									
ARPENT 21602 25				WELL #:	4H	RRCID -> 292361	COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL	DEPTH 10707	PERF.10700	- 21800					
09	0 W	38615	-0-	38615	389612		525	1	28598	3	Y	8629	8488	1	101	8		320	
							9492	9											
10	0	36320	-0-	36320	425932		543	1	27129	3	Y	7862	7541	1	100	8		541	
							8648	9											
11	0	33834	-0-	33834	459766		525	1	24340	3	Y	8154	8322	1	105	8		268	
							8969	9											
12	0	35376	-0-	35376	495142		543	1	26221	3	Y	7829	7790	1				307	
							8612	9											
01	0	31051	-0-	31051	526193		543	1	22153	3	Y	7595	7571	1				331	
							8355	9											
02	0 W	28380	-0-	28380	554573		490	1	20923	3	Y	6334	6357	1	29	8		279	
							6967	9											
LOG JAM 22111 19				WELL #:	6H	RRCID -> 292845	COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL	DEPTH 10639	PERF.10850	- 15605					
09	110850 X	58292	-0-	-52558	-0-		87	1	40461	3	Y	15569	15460	1	102	8		273	
							618	4	17126	9									
10	0	55453	-0-	55453	55453		255	1	38392	3	Y	14692	14466	1	84	8		415	
							645	4	16161	9									
11	0	55231	-0-	55231	110684		652	1	38063	3	Y	14538	14534	1	115	8		304	
							524	4	15992	9									
12	0	51337	-0-	51337	162021		1286	1	34609	3	Y	13628	13511	1	70	8		351	
							451	4	14991	9									
01	0	46592	-0-	46592	208613		769	1	31894	3	Y	12278	12232	1				397	
							423	4	13506	9									
02	249295 X	40682	-0-	-208613	-0-		2884	1	27236	3	Y	9193	9126	1	53	8		411	
							450	4	10112	9									
LOG JAM 22111 19				WELL #:	5H	RRCID -> 292899	COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL	DEPTH 10887	PERF.11150	- 15950					
09	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-		48	1	22203	3	Y	5056	5021	1	36	8		191	
							339	4	5562	9									
10	0	26894	-0-	26894	26894		140	1	21196	3	Y	4729	4657	1	34	8		229	
							356	4	5202	9									
11	48731 X	21837	-0-	-26894	-0-		292	1	17041	3	Y	3881	3879	1	43	8		188	
							235	4	4269	9									
12	0	20970	-0-	20970	20970		597	1	16069	3	Y	3723	3691	1	23	8		197	
							209	4	4095	9									
01	0	20702	-0-	20702	41672		398	1	16498	3	Y	3261	3248	1				210	
							219	4	3587	9									
02	50483 X	8811	-0-	-41672	-0-		619	1	5842	3	Y	2049	2035	1	18	8		206	
							96	4	2254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
LOG JAM 22111 19															
WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	99540 X	33245	-0-	-66295	-0-		55	1	25757	3	Y	6400	6355	1	53
							393	4	7040	9					
10	0	30779	-0-	30779	30779		155	1	23439	3	Y	6174	6079	1	97
							394	4	6791	9					
11	0	26797	-0-	26797	57576		350	1	20402	3	Y	5240	5239	1	43
							281	4	5764	9					
12	0	27470	-0-	27470	85046		770	1	20710	3	Y	5200	5156	1	52
							270	4	5720	9					
01	0	28359	-0-	28359	113405		524	1	21721	3	Y	5296	5276	1	72
							288	4	5826	9					
02	138345 X	24940	-0-	-113405	-0-		1886	1	17811	3	Y	4499	4466	1	76
							294	4	4949	9					
TETRIS 21601 18															
WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025															
09	34440 X	21643	-0-	-12797	-0-		52	1	16193	3	Y	4907	4956	1	70
							5398	9							
10	0	40997	-0-	40997	40997		113	1	32092	3	Y	7993	7928	1	135
							8792	9							
11	0	51180	-0-	51180	92177		130	1	37183	3	Y	12606	12468	1	273
							13867	9							
12	0	41390	-0-	41390	133567		128	1	31353	3	Y	9008	9206	1	75
							9909	9							
01	0	35768	-0-	35768	169335		115	1	27263	3	Y	7627	7531	1	171
							8390	9							
02	195455 X	26120	-0-	-169335	-0-		93	1	20050	3	Y	5434	5395	1	210
							5977	9							
BLACKTOP 21601 1															
WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800															
09	160294 X	75552	-0-	-84742	-0-		220	1	62768	3	Y	11272	11085	1	274
							165	4	12399	9					
10	0	74243	-0-	74243	74243		231	1	60625	3	Y	10633	10184	1	711
							1691	4	11696	9					
11	0	70535	-0-	70535	144778		176	1	59724	3	Y	9106	9464	1	303
							618	4	10017	9					
12	0	65615	-0-	65615	210393		123	1	53569	3	Y	8505	8501	1	307
							2567	4	9356	9					
01	0	54470	-0-	54470	264863		46827	3	175	4	Y	6789	6964	1	132
							7468	9							
02	312810 X	47947	-0-	-264863	-0-		38953	3	2446	4	Y	5953	5851	1	234
							6548	9							
TETRIS 21601 18															
WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475															
09	64551 X	64551	-0-	-0-	-0-		161	1	49786	3	Y	13276	13276	1	188
							14604	9							
10	63240 X	59154	-0-	-4086	-0-		166	1	47107	3	Y	10801	10804	1	185
							11881	9							
11	0	51248	-0-	51248	51248		140	1	39708	3	Y	10364	10323	1	226
							11400	9							
12	0	51236	-0-	51236	102484		156	1	38093	3	Y	11806	11935	1	97
							12987	9							
01	0	50435	-0-	50435	152919		161	1	38271	3	Y	10912	10764	1	245
							12003	9							
02	193119 X	40200	-0-	-152919	-0-		141	1	30431	3	Y	8753	8661	1	337
							9628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18														
			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			//CONT.// 041867											
			WELL #: 12H			RRCID -> 293438			COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL DEPTH 11547		
												PERF.11920 - 17036		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	103349 X	103349	-0-	-0-	-0-	281	1	87000	3	Y	14607	14570	1	207
						16068	9							
10	89962 X	87830	-0-	-2132	-0-	259	1	73683	3	Y	12625	12617	1	215
						13888	9							
11	0	82262	-0-	82262	82262	250	1	70987	3	Y	10023	10018	1	220
						11025	9							
12	0	72170	-0-	72170	154432	259	1	63267	3	Y	7858	8013	1	65
						8644	9							
01	0	77467	-0-	77467	231899	289	1	68746	3	Y	7665	7558	1	172
						8432	9							
02	297026 X	65127	-0-	-231899	-0-	268	1	57735	3	Y	6476	6399	1	249
						7124	9							

BLACKTOP 21601 1														
			WELL #: 7H			RRCID -> 293514			COMPL. DATE 08/06/2022			TOTAL DEPTH 10812		
												PERF.11000 - 15810		
09	159160 X	75090	-0-	-84070	-0-	221	1	63076	3	Y	10571	10396	1	257
						165	4	11628	9					
10	122481 X	76163	-0-	-46318	-0-	240	1	63038	3	Y	10115	9684	1	676
						1758	4	11127	9					
11	0	72288	-0-	72288	72288	183	1	62079	3	Y	8531	8866	1	284
						642	4	9384	9					
12	0	67833	-0-	67833	140121	130	1	56376	3	Y	7841	7842	1	283
						2702	4	8625	9					
01	0	57770	-0-	57770	197891	49838	3	186	4	Y	7042	7189	1	136
						7746	9							
02	249328 X	51437	-0-	-197891	-0-	42406	3	2662	4	Y	5790	5698	1	228
						6369	9							

JAVELIN 22101 48														
			WELL #: 2H			RRCID -> 294199			COMPL. DATE 01/18/2023			TOTAL DEPTH 10930		
												PERF.11050 - 15880		
*01	44840 X	44840	-0-	-0-	-0-	145	1	36488	4	Y	7461	7223	1	232
						8207	9							
*02	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-	299	1	84474	4	Y	14872	14799	1	235
						16359	9							

BPX OPERATING COMPANY AT LAND STATE 52-6														
			WELL #: 1H			RRCID -> 268277			COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 10300		
												PERF. 9500 - 13678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6														
			WELL #: 1H			RRCID -> 268786			COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 10537		
												PERF.10654 - 14930		
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4504	3	116	4	N	440	560	1	295
						484	9							
10	0	6177	-0-	6177	6177	5181	3	101	4	N	814	755	1	354
						895	9							
11	0	4992	-0-	4992	11169	4354	3	195	4	N	403	342	1	415
						443	9							
12	0	2879	-0-	2879	14048	1948	3	155	4	N	705	757	1	363
						776	9							
01	0	4060	-0-	4060	18108	3491	3	115	4	N	413	565	1	211
						454	9							
02	21225 X	3117	-0-	-18108	-0-	2512	3	107	4	N	453	382	1	282
						498	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1															
RRCID -> 270685															
COMPL. DATE 04/26/2013															
TOTAL DEPTH 11013														PERF.11069 - 15767	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	15977	3	176	9	N	160	177	1	121	
10	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14970	3	193	9	N	175			296	
11	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15271	3	1	4	N	178	178	1	296	
12	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14360	3	1	4	N	180	180	1	296	
01	0	13260	-0-	13260	13260	13060	3	1	4	N	181	181	1	296	
02	16212 X	2952	-0-	-13260	-0-	2756	3	196	9	N	178	178	1	296	
MEEKER 56-T2-22															
WELL #: 1H															
RRCID -> 270731															
COMPL. DATE 06/30/2013															
TOTAL DEPTH 11285														PERF.11358 - 15892	
*03	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	643	1	9636	3	N	474	377	1	555	
*04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	125	4	521	9						
*05	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	622	1	13133	3	N	56	499	1	112	
06	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	25	4	62	9						
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	643	1	10271	3	N	730	346	1	496	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	109	4	803	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	22123	3	N	1377	1442	1	431	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	52	4	1515	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	5410	3	Y	706	543	1	594	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	777	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	905	1	238	
02	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-					Y	835	1046	1	27	
										Y	1158	890	1	295	
										Y	736	712	1	319	
										Y	1551	1535	1	335	
										Y	1498	1574	1	259	
										Y	1374	1473	1	160	
						534	1	27787	3						
						108	4	1511	9						
EXTINCTION 57-T1-32															
WELL #: 1H															
RRCID -> 271198															
COMPL. DATE 03/03/2013															
TOTAL DEPTH 10788														PERF.10787 - 15482	
09	10650 X	7660	-0-	-2990	-0-	7312	3	38	4	Y	282	354	1	124	
10	0	7257	-0-	7257	7257	310	9								
11	0	7825	-0-	7825	15082	6764	3	69	4	Y	385	339	1	170	
12	0	7973	-0-	7973	23055	424	9								
01	0	4451	-0-	4451	27506	7344	3	123	4	Y	325	175	1	320	
02	32726 X	5220	-0-	-27506	-0-	358	9								
						7583	3	41	4	Y	317	359	1	278	
						349	9								
						4391	3	60	4	Y	-0-	181	1	97	
						5061	3	81	4	Y	71			168	
						78	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL.	DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10141	-	10600			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-			5755	3	1894	9	4	4	N	1722	1722	1	394
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-			3939	3	1299	9	55	4	N	1181	1258	1	117
07	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-			5491	3	1988	9	93	4	N	1807	1446	1	478
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-			7945	3	2272	9	50	4	N	2065	2155	1	388
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-			8148	3	2020	9	64	4	N	1836	1949	1	275
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-			6968	3	1928	9	59	4	N	1753	1610	1	418
*11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-			7065	3	1830	9	31	4	N	1664	1436	1	646
*12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-			5870	3	1734	9	48	4	N	1576	1792	1	430
*01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-			4767	3	1206	9	23	4	N	1096	1380	1	146
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					146
BOLD JOHNSON 56-T1-36					WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL.	DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.11687	-	16203		
*03	18476	X	13754	-0-	-4722	-0-			12073	3	1573	9	108	4	Y	1430	1353	1	159
*04	17880	X	13462	-0-	-4418	-0-			12959	3	499	9	4	4	Y	454	543	1	70
*05	18321	X	14682	-0-	-3639	-0-			13638	3	938	9	106	4	Y	853	752	1	171
*06	13140	X	12563	-0-	-577	-0-			11609	3	628	9	326	4	Y	571	632	1	110
*07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-			12117	3	1630	9	36	4	Y	1482	1417	1	175
08	14539	X	14243	-0-	-296	-0-			12183	3	2054	9	6	4	Y	1867	1829	1	128
09	14070	X	10381	-0-	-3689	-0-			9058	3	1289	9	34	4	Y	1172	996	1	304
*10	14539	X	7255	-0-	-7284	-0-			6217	3	1037	9	1	4	Y	943	1029	1	218
11	13770	X	7855	-0-	-5915	-0-			6764	3			1091	9	Y	992	879	1	326
12	14229	X	8874	-0-	-5355	-0-			8109	3			765	9	Y	695	536	1	485
01	14229	X	9642	-0-	-4587	-0-			8101	3			1541	9	Y	1401	1728	1	158
02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-			11844	3			2053	9	Y	1866	1607	1	417
RAYMORE 57-T1-24					WELL #:	1H	RRCID ->	271713	COMPL.	DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11215	-	16019		
09	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-			22836	3	1497	9	35	4	N	1361	1382	1	298
10	0		20005	-0-	20005	20005			18689	3	1222	9	94	4	N	1111	1070	1	339
11	0		17515	-0-	17515	37520			16394	3	1095	9	26	4	N	995	902	1	432
12	0		18330	-0-	18330	55850			17091	3	1230	9	9	4	N	1118	1242	1	308
01	0		19495	-0-	19495	75345			18184	3	1304	9	7	4	N	1185	1250	1	243
02	91746	X	16401	-0-	-75345	-0-			15353	3	1040	9	8	4	N	945	922	1	266

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 271718														
COMPL. DATE 05/26/2013														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*03	21545 X	16993	-0-	-4552	-0-	1108	1	12753	3	Y	991	823	1	368
						2042	4	1090	9					
*04	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	932	1	19782	3	Y	1997	2126	1	239
						1	4	2197	9					
*05	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	1057	1	18574	3	Y	1883	1784	1	338
						40	4	2071	9					
*06	16500 X	15652	-0-	-848	-0-	1157	1	13338	3	Y	849	930	1	257
						223	4	934	9					
*07	24118 X	12503	-0-	-11615	-0-	689	1	10583	3	Y	1112	1120	1	249
						8	4	1223	9					
*08	24118 X	16900	-0-	-7218	-0-	995	1	14617	3	Y	1166	1195	1	220
						5	4	1283	9					
09	23340 X	21262	-0-	-2078	-0-	1109	1	18656	3	Y	1360	1271	1	299
						1	4	1496	9					
*10	22351 X	14406	-0-	-7945	-0-	834	1	12458	3	Y	1008	1046	1	261
						5	4	1109	9					
11	16290 X	14013	-0-	-2277	-0-	807	1	12056	3	Y	1037	1102	1	321
						9	4	1141	9					
12	21979 X	15572	-0-	-6407	-0-	834	1	13480	3	Y	1142	1172	1	291
						2	4	1256	9					
01	21979 X	17662	-0-	-4317	-0-	1002	1	14851	3	Y	1502	1449	1	344
						157	4	1652	9					
02	19852 X	17938	-0-	-1914	-0-	854	1	15273	3	Y	1613	1684	1	273
						37	4	1774	9					
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2														
WELL #: 1H RRCID -> 271805														
COMPL. DATE 07/19/2013														
TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
09	11460 X	10572	-0-	-888	-0-	10094	3	52	4	N	387	521	1	214
						426	9							
10	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	12311	3	957	9	N	870	868	1	216
11	0	11500	-0-	11500	11500	10643	3	4	4	N	775	730	1	261
						853	9							
12	0	9749	-0-	9749	21249	8975	3	71	4	N	639	362	1	538
						703	9							
01	0	12109	-0-	12109	33358	11193	3	79	4	N	761	937	1	362
						837	9							
02	43415 X	10057	-0-	-33358	-0-	9259	3	97	4	N	637	758	1	241
						701	9							
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
WELL #: 2H RRCID -> 272207														
COMPL. DATE 06/09/2013														
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254														
09	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10815	3	69	9	N	63			170
10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9287	3	76	9	N	69			239
11	7350 X	6252	-0-	-1098	-0-	6193	3	59	4	N	-0-			239
12	7595 X	6533	-0-	-1062	-0-	6408	3	125	4	N	-0-			239
01	7595 X	5226	-0-	-2369	-0-	5195	3	31	4	N	-0-			239
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7301	3	58	4	N	-0-			239

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 273044	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11146 - 15957				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	20739 X	18445	-0-	-0-	-2294	-0-	1286 73	1 4	15799 1287	3 9	N	1170	1121 1				286
04	18900 X	-0-	-0-	-0-	-18900	-0-					N	1	184 1				103
*05	20274 X	9712	-0-	-0-	-10562	-0-	1286 58	1 4	7998 370	3 9	N	336	182 1				257
06	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 81	1 4	21523 1289	3 9	N	1172	1268 1				161
07	20274 X	16745	-0-	-0-	-3529	-0-	1286 156	1 4	14348 955	3 9	N	868	903 1				126
08	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 99	1 4	17453 1098	3 9	N	998	905 1				219
09	23670 X	21209	-0-	-0-	-2461	-0-	1245 72	1 4	18696 1196	3 9	N	1087	1087 1				219
10	24459 X	19855	-0-	-0-	-4604	-0-	1286 180	1 4	17173 1216	3 9	N	1105	1105 1				219
11	23670 X	13516	-0-	-0-	-10154	-0-	1245 279	1 4	11220 772	3 9	N	702	731 1				190
12	21917 X	16537	-0-	-0-	-5380	-0-	1286 251	1 4	13977 1023	3 9	N	930	918 1				202
01	21917 X	18302	-0-	-0-	-3615	-0-	1286 94	1 4	15706 1216	3 9	N	1105	1105 1				202
02	19796 X	15412	-0-	-0-	-4384	-0-	1162 105	1 4	13103 1042	3 9	N	947	947 1				202
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32					WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 273718	CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL	DEPTH	10778	PERF.10765 - 15577			
09	25410 X	10444	-0-	-0-	-14966	-0-	9694 700	3 9	50	4	Y	636	545 1				402
10	0	10469	-0-	-0-	10469	10469	9513 857	3 9	99	4	Y	779	726 1				455
11	0	10469	-0-	-0-	10469	20938	9397 917	3 9	155	4	Y	834	903 1				386
12	0	11118	-0-	-0-	11118	32056	10104 960	3 9	54	4	Y	873	1050 1				209
01	0	6253	-0-	-0-	6253	38309	5377 804	3 9	72	4	Y	731	741 1				199
02	44771 X	6462	-0-	-0-	-38309	-0-	5429 945	3 9	88	4	Y	859	911 1				147

(GWN415)

04/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2023 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 900

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//			085408												
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8			WELL #:			1H			RRCID -> 275255			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	12772	X	6933	-0-	-5839	-0-			4879	3	59	4	N	1814	1613	1		474
									1995	9								
*04	7230	X	5385	-0-	-1845	-0-			3782	3	42	4	N	1419	1422	1		471
									1561	9								
*05	7471	X	5688	-0-	-1783	-0-			4222	3	6	4	N	1327	1597	1		201
									1460	9								
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-							N	57				258
07	6944	X	6308	-0-	-636	-0-			4361	3	10	4	N	1761	1764	1		255
									1937	9								
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-			5821	3	2	4	N	1993	1940	1		308
									2192	9								
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-							N	37	179	1		166
10	6293	X	1506	-0-	-4787	-0-			974	3	8	4	N	476	345	1		297
									524	9								
11	7770	X	4086	-0-	-3684	-0-			2983	3	16	4	N	988	1068	1		217
									1087	9								
12	8029	X	98	-0-	-7931	-0-			66	3	32	9	N	29				246
01	8029	X	3023	-0-	-5006	-0-			1692	3	55	4	N	1160	1253	1		153
									1276	9								
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-							N	43				196

BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:			2H			RRCID -> 275462			COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920			
*03	8339	X	8139	-0-	-200	-0-			6186	3	15	4	Y	1762	1673	1		196
									1938	9								
*04	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-			13064	3	3	4	Y	3651	3283	1		564
									4016	9								
*05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-			8599	3	5	4	Y	2609	2650	1		523
									2870	9								
*06	8040	X	7359	-0-	-681	-0-			5425	3	79	4	Y	1686	1903	1		306
									1855	9								
*07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-			7869	3	19	4	Y	932	1128	1		110
									1025	9								
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-			12749	3	2098	9	Y	1907	1970	1		131
09	8070	X	2746	-0-	-5324	-0-			2331	3	9	4	Y	369	404	1		96
									406	9								
*10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-			7969	3	2	4	Y	1162	989	1		269
									1278	9								
11	8070	X	3359	-0-	-4711	-0-			2938	3	421	9	Y	383	532	1		126
12	8339	X	2031	-0-	-6308	-0-			1835	3	196	9	Y	178	180	1		124
01	8339	X	5429	-0-	-2910	-0-			4611	3	818	9	Y	744	784	1		84
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-			6758	3	1143	9	Y	1039	891	1		232

STATE PROTECTION 55-T2-2			WELL #:			3H			RRCID -> 275634			COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860			
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-			1143	1	4153	3	Y	1811	1677	1		373
									15	4	1992	9						
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-			1109	1	3014	3	Y	1459	1365	1		467
									857	4	1605	9						
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-			1221	1	4022	3	Y	1761	1571	1		657
									1937	9								
12	6510	X	5106	-0-	-1404	-0-			1047	1	2922	3	Y	1031	1405	1		283
									3	4	1134	9						
01	6510	X	1713	-0-	-4797	-0-			704	1	604	3	Y	342	176	1		449
									29	4	376	9						
02	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-			1023	1	2217	3	Y	1029	1116	1		362
									216	4	1132	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10465	- 15313				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	12028 X	2511	-0-	-9517		-0-	1793	3	58	4	N	600	713	1				213
							660	9										
06	10590 X	-0-	-0-	-10590		-0-					N	474	541	1				146
07	7626 X	2580	-0-	-5046		-0-	1728	3	49	4	N	730	724	1				152
							803	9										
08	4278 X	765	-0-	-3513		-0-	533	3	35	4	N	179	182	1				149
							197	9										
09	4140 X	-0-	-0-	-4140		-0-					N	-0-						149
10	2573 X	-0-	-0-	-2573		-0-					N	-0-						149
*11	8696 X	8696	-0-	-0-		-0-	6580	3	34	4	N	1893	1412	1				630
							2082	9										
*12	12629 X	12629	-0-	-0-		-0-	9839	3	124	4	N	2424	2806	1				248
							2666	9										
*01	14402 X	14402	-0-	-0-		-0-	10821	3	48	4	N	3212	3176	1				284
							3533	9										
02	11387 X	11387	-0-	-0-		-0-	9135	3	9	4	N	2039	1971	1				352
							2243	9										
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639				
09	21151 X	21151	-0-	-0-		-0-	52	1	19747	3	N	1201	1251	1				294
							31	4	1321	9								
10	20739 X	19888	-0-	-851		-0-	84	1	18708	3	N	977	1065	1				206
							21	4	1075	9								
11	23061 X	23061	-0-	-0-		-0-	110	1	21586	3	N	1196	1083	1				319
							49	4	1316	9								
12	0	22712	-0-	22712		22712	133	1	21260	3	N	1190	919	1				590
							10	4	1309	9								
01	0	22284	-0-	22284		44996	202	1	20700	3	N	1181	1480	1				291
							83	4	1299	9								
02	60525 X	15529	-0-	-44996		-0-	272	1	14193	3	N	957	949	1				299
							11	4	1053	9								
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10098	- 14910				
*07	27776 X	27776	-0-	-0-		-0-	27304	3	47	4	Y	386	522	1				596
							425	9										
*08	31971 X	31971	-0-	-0-		-0-	31054	3	56	4	Y	783	542	1				837
							861	9										
*09	34255 X	34255	-0-	-0-		-0-	32741	3	28	4	Y	1351	1040	1				1148
							1486	9										
*10	30699 X	30699	-0-	-0-		-0-	29696	3	18	4	Y	895	1009	1				1034
							985	9										
*11	30868 X	30868	-0-	-0-		-0-	29307	3	10	4	Y	1410	1113	1				1331
							1551	9										
*12	30695 X	30695	-0-	-0-		-0-	29812	3	8	4	Y	795	1467	1				659
							875	9										
*01	22097 X	22097	-0-	-0-		-0-	21197	3	6	4	Y	813	940	1				532
							894	9										
02	15420 X	15420	-0-	-0-		-0-	14593	3	27	4	Y	727	642	1				617
							800	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
09	19650 X	15628	-0-	-4022	-0-	14016	3	105	4	Y	1370	1305	1	470
10	20305 X	17208	-0-	-3097	-0-	1507	9	139	4	Y	1632	1541	1	561
11	0	19844	-0-	19844	19844	15274	3	140	4	Y	1764	1852	1	473
12	0	4103	-0-	4103	23947	1795	9	16	4	Y	368	708	1	133
01	0	13853	-0-	13853	37800	17764	3	94	4	Y	704	790	1	47
02	59457 X	21657	-0-	-37800	-0-	1940	9	15	4	Y	2360	2132	1	275
						3682	3							
						405	9							
						774	9							
						19046	3							
						2596	9							
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	8148	3	101	4	N	1450	1398	1	356
10	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	1595	9	169	4	N	2175	2101	1	430
11	0	12930	-0-	12930	12930	12111	3	227	4	N	1806	2088	1	148
12	0	7047	-0-	7047	19977	2393	9	210	4	N	789	526	1	411
01	0	9619	-0-	9619	29596	10716	3	143	4	N	1992	1945	1	458
02	38500 X	8904	-0-	-29596	-0-	1987	9	94	4	N	1553	1769	1	242
						5969	3							
						868	9							
						7285	3							
						2191	9							
						7102	3							
						1708	9							
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
*03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	7838	3	115	4	N	1986	1789	1	488
*04	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	2185	9	93	4	N	2158	2317	1	329
05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	6793	3	100	4	N	2136	2117	1	348
06	9000 X	6070	-0-	-2930	-0-	2374	9	114	4	N	1537	1399	1	486
07	9300 X	8120	-0-	-1180	-0-	7779	3	101	4	N	1724	1934	1	276
08	9300 X	8469	-0-	-831	-0-	2350	9	76	4	N	1777	1771	1	282
09	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	4265	3	77	4	N	1838	1772	1	348
10	9300 X	8457	-0-	-843	-0-	1691	9	140	4	N	2031	1969	1	410
11	8190 X	5126	-0-	-3064	-0-	6123	3	101	4	N	1343	1262	1	491
12	9300 X	7797	-0-	-1503	-0-	1896	9	62	4	N	1888	1981	1	398
01	9300 X	8577	-0-	-723	-0-	6438	3	59	4	N	1933	1985	1	346
02	8400 X	6454	-0-	-1946	-0-	1955	9	64	4	N	1677	1618	1	405
						2022	9							
						6083	3							
						2234	9							
						3548	3							
						1477	9							
						5658	3							
						2077	9							
						6392	3							
						2126	9							
						4545	3							
						1845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 3H RRCID -> 277467														
COMPL. DATE 11/27/2014														
TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	9145 X	7391	-0-	-1754	-0-	6027	3	123	4	Y	1128	1166	1	214
						1241	9							
*08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	15986	3	5	4	Y	1411	1428	1	197
						1552	9							
*09	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	25426	3	1	4	Y	2054	2000	1	251
						2259	9							
*10	25090 X	25090	-0-	-0-	-0-	23258	3	1832	9	Y	1665	1600	1	316
*11	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	16930	3	814	9	Y	740	857	1	199
*12	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	23312	3	1298	9	Y	1180	1018	1	361
*01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	17258	3	878	9	Y	798	947	1	212
02	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	16640	3	1	4	Y	1474	1209	1	477
						1621	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 5H RRCID -> 277583														
COMPL. DATE 11/25/2014														
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890														
*07	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	24592	3	144	4	Y	1024	1133	1	195
						1126	9							
*08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	23060	3	9	4	Y	1329	1338	1	186
						1462	9							
*09	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	22687	3	910	9	Y	827	912	1	101
*10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	25403	3	846	9	Y	769	724	1	146
*11	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	29267	3	954	9	Y	867	780	1	233
*12	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	28091	3	1188	9	Y	1080	983	1	330
*01	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	31886	3	834	9	Y	758	887	1	201
02	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10512	3	446	9	Y	405	475	1	131
KC PREMIUM 56-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 277719														
COMPL. DATE 03/14/2015														
TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
09	5880 X	4395	-0-	-1485	-0-	2848	3	74	4	N	1339	1224	1	331
						1473	9							
10	5983 X	4131	-0-	-1852	-0-	2562	3	94	4	N	1341	1251	1	421
						1475	9							
11	0	4479	-0-	4479	4479	2965	3	76	4	N	1307	1440	1	288
						1438	9							
12	0	901	-0-	901	5380	504	3	38	4	N	326	360	1	254
						359	9							
01	0	1993	-0-	1993	7373	1518	3	90	4	N	350	362	1	242
						385	9							
02	17145 X	9772	-0-	-7373	-0-	6734	3	289	4	N	2499	2352	1	389
						2749	9							
FRASER 57-T1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 277812														
COMPL. DATE 09/29/2014														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
09	8190 X	6548	-0-	-1642	-0-	5019	3	86	4	N	1312	1292	1	272
						1443	9							
10	0	6185	-0-	6185	6185	4793	3	35	4	N	1234	1309	1	197
						1357	9							
11	0	6645	-0-	6645	12830	5038	3	3	4	N	1458	1478	1	177
						1604	9							
12	0	6643	-0-	6643	19473	5103	3	5	4	N	1395	1316	1	256
						1535	9							
01	0	8032	-0-	8032	27505	6176	3	5	4	N	1683	1698	1	241
						1851	9							
02	36557 X	9052	-0-	-27505	-0-	7146	3	18	4	N	1716	1677	1	280
						1888	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 085408															CNTY: WARD																																												
WELL #: 1H															RRCID -> 277813															COMPL. DATE 11/15/2014															TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	6812 3	2672 9	1 4	N	2429	2349 1	503																																																														
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3811 3	1311 9	4 4	N	1192	1414 1	281																																																														
11	0	6105	-0-	6105	6105	4359 3	1745 9	1 4	N	1586	1272 1	595																																																														
12	0	3983	-0-	3983	10088	3237 3	741 9	5 4	N	674	897 1	372																																																														
01	0	4822	-0-	4822	14910	3414 3	1407 9	1 4	N	1279	1449 1	202																																																														
02	18824 X	3914	-0-	-14910	-0-	2734 3	1177 9	3 4	N	1070	915 1	357																																																														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46															WELL #: 1H															RRCID -> 278120															COMPL. DATE 03/09/2015															TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
*05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	643 1	24 4	3989 3	N	709	709 1	412																																																														
*06	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	622 1	13 4	5327 3	N	884	1058 1	238																																																														
07	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	643 1	9 4	6680 3	N	1073	1049 1	262																																																														
08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	643 1	3 4	5901 3	N	1184	1236 1	210																																																														
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	622 1	26 4	5365 3	N	1083	1062 1	231																																																														
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	643 1	28 4	7313 3	N	1192	1074 1	349																																																														
*11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	622 1	13 4	4787 3	N	909	897 1	361																																																														
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643 1	65 4	3267 3	N	921	904 1	378																																																														
*01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	643 1	54 4	4476 3	N	811	902 1	287																																																														
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	581 1	82 4	3705 3	N	914	900 1	301																																																														
MITCHELL 56-T3-26															WELL #: 1H															RRCID -> 278121															COMPL. DATE 05/05/2015															TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	6158 3	2085 9	68 4	N	1895	1775 1	419																																																														
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	4473 3	1983 9	166 4	N	1803	1789 1	433																																																														
11	0	5266	-0-	5266	5266	3441 3	1735 9	90 4	N	1577	1795 1	215																																																														
12	0	5827	-0-	5827	11093	3842 3	1936 9	49 4	N	1760	1441 1	534																																																														
01	0	8862	-0-	8862	19955	7250 3	1554 9	58 4	N	1413	1624 1	323																																																														
02	24711 X	4756	-0-	-19955	-0-	2618 3	1994 9	144 4	N	1813	1634 1	502																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE OLSON 57-T2-8				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278122	CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	DLQ G-10	7748	-0-	7748	12923		102	1	5843	3	N	1622	1525	1	468
							19	4	1784	9					
*04	DLQ G-10	6623	-0-	6623	19546		39	1	5431	3	N	1031	1306	1	193
							19	4	1134	9					
*05	DLQ G-10	4357	-0-	4357	23903		10	1	3324	3	N	916	610	1	499
							15	4	1008	9					
*06	31581 X	7678	-0-	-23903	-0-		52	1	5899	3	N	1552	1649	1	402
							20	4	1707	9					
*07	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-		113	1	6575	3	N	1419	1484	1	337
							24	4	1561	9					
*08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-		64	1	5775	3	N	895	925	1	307
							24	4	985	9					
*09	6030 X	2844	-0-	-3186	-0-		6	1	2302	3	N	469	561	1	215
							20	4	516	9					
*10	6231 X	5046	-0-	-1185	-0-		19	1	4121	3	N	788	542	1	461
							39	4	867	9					
*11	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-		28	1	5315	3	N	1031	927	1	565
							60	4	1134	9					
*12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		36	1	5477	3	N	1080	1115	1	530
							40	4	1188	9					
*01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-		55	1	5657	3	N	1119	1332	1	317
							31	4	1231	9					
02	5628 X	5429	-0-	-199	-0-		82	1	4276	3	N	969	754	1	532
							5	4	1066	9					

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	1H	RRCID -> 278123	COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498
*03	3565 X	2612	-0-	-953	-0-		32	1	1915	3	Y	597	570	1	56
							8	4	657	9					
*04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		23	1	3249	3	Y	918	878	1	96
							12	4	1010	9					
*05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		10	1	2971	3	Y	964	1023	1	37
							11	4	1060	9					
*06	2580 X	174	-0-	-2406	-0-		57	3	117	9	Y	106	130	1	13
*07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-		131	1	7388	3	Y	1518	1461	1	70
							44	4	1670	9					
*08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-		75	1	6733	3	Y	1788	1711	1	147
							57	4	1967	9					
*09	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-		26	1	9811	3	Y	2124	2075	1	196
							25	4	2336	9					
*10	8277 X	1958	-0-	-6319	-0-		7	1	1601	3	Y	316	463	1	49
							2	4	348	9					
*11	8010 X	2	-0-	-8008	-0-		2	3			Y	-0-	49	1	-0-
*12	8277 X	8137	-0-	-140	-0-		57	1	6594	3	Y	1344	1143	1	201
							8	4	1478	9					
*01	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-		107	1	10739	3	Y	2294	2348	1	147
							8	4	2523	9					
02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-		145	1	7577	3	Y	1813	1772	1	188
							9	4	1994	9					

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:	1H	RRCID -> 278124	COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	1090	1048	1		261
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	741	708	1		294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	986	1062	1		218
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	879	882	1		215
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1020	1046	1		189
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		89	1	4829	3	Y	939	855	1	273
							83	4	1033	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE ALLAR 57-T2-28				WELL #:	1	RRCID -> 278214			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*03	DLQ G-10	10277	-0-	10277	17930	771 1	7583 3	N	1662	1665	1		265			
						95 4	1828 9									
*04	DLQ G-10	9194	-0-	9194	27124	669 1	6738 3	N	1546	1422	1		389			
						86 4	1701 9									
*05	DLQ G-10	10712	-0-	10712	37836	671 1	8120 3	N	1723	1602	1		510			
						26 4	1895 9									
*06	47520 X	9684	-0-	-37836	-0-	681 1	7338 3	N	1487	1787	1		210			
						29 4	1636 9									
*07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	774 1	7717 3	N	1634	1448	1		396			
						32 4	1797 9									
*08	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	707 1	4265 3	N	667	716	1		347			
						16 4	734 9									
*09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	639 1	6158 3	N	1203	1258	1		292			
						40 4	1323 9									
*10	7905 X	7697	-0-	-208	-0-	669 1	5640 3	N	1256	1259	1		289			
						6 4	1382 9									
*11	7650 X	3531	-0-	-4119	-0-	631 1	1573 3	N	1202	1068	1		423			
						5 4	1322 9									
*12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	687 1	7772 3	N	1357	1416	1		364			
						5 4	1493 9									
*01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	711 1	6825 3	N	1120	1248	1		236			
						4 4	1232 9									
02	7140 X	5989	-0-	-1151	-0-	662 1	4271 3	N	956	911	1		281			
						4 4	1052 9									
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1201H	RRCID -> 278215			COMPL. DATE 03/28/2020			TOTAL	DEPTH	10299	PERF.10384	- 15195
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	5739 3	94 4	Y	1240	1145	1		149			
						1364 9										
10	7471 X	6963	-0-	-508	-0-	5391 3	96 4	Y	1342	1347	1		144			
						1476 9										
11	0	3965	-0-	3965	3965	2708 3	61 4	Y	1087	1152	1		79			
						1196 9										
12	0	5322	-0-	5322	9287	3734 3	60 4	Y	1389	1308	1		160			
						1528 9										
01	0	13230	-0-	13230	22517	11386 3	85 4	Y	1599	1656	1		103			
						1759 9										
02	30300 X	7783	-0-	-22517	-0-	7068 3	96 4	Y	563	475	1		191			
						619 9										
STATE POGO 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278216			COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10271	- 15082
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	4025 3	55 4	Y	1216	1111	1		586			
						1338 9										
10	5425 X	5101	-0-	-324	-0-	3715 3	55 4	Y	1210	1116	1		680			
						1331 9										
11	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	2810 3	73 4	Y	971	754	1		897			
						1068 9										
12	5611 X	4158	-0-	-1453	-0-	2847 3	75 4	Y	1124	1297	1		724			
						1236 9										
01	0	4517	-0-	4517	4517	3171 3	68 4	Y	1162	1346	1		540			
						1278 9										
02	6192 X	1675	-0-	-4517	-0-	855 3	4 4	Y	742	547	1		735			
						816 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
JOHNSON ESTATE 56-T1-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278218														
COMPL. DATE 02/21/2015														
TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	622	1	10463	3	N	2041	2134	1	416
						8	4	2245	9					
10	0	12653	-0-	12653	12653	643	1	9748	3	N	2024	1967	1	473
						36	4	2226	9					
11	0	13223	-0-	13223	25876	622	1	10286	3	N	2090	2295	1	268
						16	4	2299	9					
12	0	14201	-0-	14201	40077	643	1	11483	3	N	1864	1806	1	326
						25	4	2050	9					
01	0	10712	-0-	10712	50789	643	1	8062	3	N	1808	1603	1	531
						18	4	1989	9					
02	63701 X	12912	-0-	-50789	-0-	581	1	10120	3	N	1960	2152	1	339
						55	4	2156	9					
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278221														
COMPL. DATE 06/07/2014														
TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760														
09	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10144	3	29	4	N	2128	2325	1	198
						2341	9							
10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	8431	3	16	4	N	1786	1638	1	346
						1965	9							
11	0	7525	-0-	7525	7525	5757	3	33	4	N	1577	1411	1	512
						1735	9							
12	0	8054	-0-	8054	15579	6692	3	1	4	N	1237	1601	1	148
						1361	9							
01	0	7645	-0-	7645	23224	5900	3	75	4	N	1518	1172	1	494
						1670	9							
02	32729 X	9505	-0-	-23224	-0-	7571	3	47	4	N	1715	1746	1	463
						1887	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
09	7920 X	1633	-0-	-6287	-0-	1300	3	7	4	N	296	367	1	210
						326	9							
10	0	227	-0-	227	227	176	3	51	9	N	46			256
11	0	2037	-0-	2037	2264	1554	3	33	4	N	409	357	1	308
						450	9							
12	0	9070	-0-	9070	11334	6420	3	123	4	N	2297	2275	1	330
						2527	9							
01	0	8293	-0-	8293	19627	5962	3	87	4	N	2040	2120	1	250
						2244	9							
02	27545 X	7918	-0-	-19627	-0-	6273	3	75	4	N	1427	1432	1	245
						1570	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235														
COMPL. DATE 04/25/2019														
TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
09	12960 X	10024	-0-	-2936	-0-	1245	1	6229	3	N	2264	2300	1	618
						60	4	2490	9					
10	0	11892	-0-	11892	11892	1286	1	7721	3	N	2566	2821	1	363
						62	4	2823	9					
11	0	7031	-0-	7031	18923	1245	1	3525	3	N	2001	1430	1	934
						60	4	2201	9					
12	0	5291	-0-	5291	24214	1286	1	2468	3	N	1322	1768	1	488
						83	4	1454	9					
01	0	7783	-0-	7783	31997	1286	1	3578	3	N	2589	2674	1	403
						71	4	2848	9					
02	37729 X	5732	-0-	-31997	-0-	1162	1	1853	3	N	2282	2170	1	515
						207	4	2510	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY																
STATE JAMES 57-T2-42																
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-						Y	2763	2658	1		204
10	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-						Y	2724	2494	1		434
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2187	2290	1		331
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2372	2282	1		421
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2463	2670	1		214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1992	1964	1		242
DARCY STATE 56-T3-22														WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10480 - 15081		
09	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	622	1	6324	3	N	1819	1943	1			309
						231	4	2001	9							
10	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	643	1	7476	3	N	1716	1589	1			436
						207	4	1888	9							
11	0	6741	-0-	6741	6741	622	1	4677	3	N	1143	1065	1			514
						185	4	1257	9							
12	0	7483	-0-	7483	14224	643	1	4974	3	N	1527	1747	1			294
						186	4	1680	9							
01	0	8025	-0-	8025	22249	643	1	5875	3	N	1256	1405	1			145
						125	4	1382	9							
02	27848 X	5599	-0-	-22249	-0-	581	1	3134	3	N	1553	1435	1			263
						176	4	1708	9							
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1														WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463		
*03	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	17246	3	123	4	Y	1807	1692	1			133
						1988	9									
04	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	17484	3	16	4	Y	452	558	1			28
						497	9									
05	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	9287	3	7	4	Y	1657	1552	1			133
						1823	9									
*06	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	23384	3	41	4	Y	2734	2676	1			191
						3007	9									
07	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	16498	3	39	4	Y	2625	2634	1			182
						2888	9									
*08	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	23436	3	23	4	Y	2703	2812	1			73
						2973	9									
09	8730 X	1137	-0-	-7593	-0-	958	3	8	4	Y	155	215	1			13
						171	9									
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	39	44	1			8
11	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					8
12	9021 X	110	-0-	-8911	-0-	30	3	80	9	Y	73					81
01	9021 X	6524	-0-	-2497	-0-	3971	3	6	4	Y	2315	2211	1			185
						2547	9									
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	695	3	4	4	Y	2518	2402	1			301
						2770	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-42														WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 10340 - 15004		
09	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	622	1	8922	3	N	2383	2753	1			164
						158	4	2621	9							
10	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	643	1	9729	3	N	2777	2611	1			330
						79	4	3055	9							
11	0	4408	-0-	4408	4408	622	1	2888	3	N	691	916	1			105
						138	4	760	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	4408					N	-0-					105
01	0	4774	-0-	4774	9182	643	1	2669	3	N	1178	1114	1			169
						166	4	1296	9							
02	17712 X	8530	-0-	-9182	-0-	581	1	5601	3	N	2035	1866	1			338
						109	4	2239	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY																				
STATE CALDWELL 57-T2-26																				
WELL #: 2H RRCID -> 278251																				
COMPL. DATE 11/21/2014																				
TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959																				
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	BALANCE
*07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-		25278	3	51	4	Y		838	731	1				1132
								922	9											
*08	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-		30584	3	57	4	Y		824	1030	1				926
								906	9											
*09	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-		33133	3	29	4	Y		795	1046	1				675
								875	9											
*10	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-		32828	3	22	4	Y		552	593	1				634
								607	9											
*11	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-		31962	3	12	4	Y		1076	695	1				1015
								1184	9											
*12	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-		32083	3	9	4	Y		1325	1243	1				1097
								1458	9											
*01	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-		24887	3	6	4	Y		2154	1841	1				1410
								2369	9											
02	15960	X	13940	-0-	-2020	-0-		12396	3	19	4	Y		1386	1621	1				1175
								1525	9											
BOLD JOHNSON 56-T1-26														TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091						
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-		6121	3	9	4	N		962	1210	1				206
								1058	9											
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		4051	3	3	4	N		785	795	1				196
								864	9											
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-		1129	3	93	4	N		134	148	1				182
								147	9											
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-		3721	3	70	4	N		762	711	1				233
								838	9											
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-		1992	3	21	4	N		404	482	1				155
								444	9											
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-		1260	3	2	4	N		225	193	1				187
								248	9											
BOLD JOHNSON 56-T1-30														TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003						
09	10530	X	10257	-0-	-273	-0-		8775	3	72	4	Y		1282	1508	1				368
								1410	9											
10	10881	X	8637	-0-	-2244	-0-		7398	3	45	4	Y		1085	1072	1				381
								1194	9											
11	10530	X	9785	-0-	-745	-0-		8562	3	38	4	Y		1077	984	1				474
								1185	9											
12	10881	X	4089	-0-	-6792	-0-		2491	3	70	4	Y		1389	1481	1				382
								1528	9											
01	0		4600	-0-	4600	4600		2614	3	53	4	Y		1757	1596	1				543
								1933	9											
02	9576	X	3317	-0-	-6259	-0-		1520	3	2	4	Y		1632	1655	1				520
								1795	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID	-> 278442	COMPL.	DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389
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
*07	11346	X	1033	-0-	-10313	-0-	530 1	438 3	Y	53	7	1		47
							7 4	58 9						
*08	11346	X	10193	-0-	-1153	-0-	1072 1	7162 3	Y	1611	1435	1		223
							187 4	1772 9						
*09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	761 1	7232 3	Y	1969	1857	1		335
							83 4	2166 9						
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	310 1	2113 3	Y	650	876	1		109
							31 4	715 9						
*11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	805 1	8073 3	Y	2564	2400	1		273
							44 4	2820 9						
*12	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	939 1	15969 3	Y	3358	3125	1		506
							43 4	3694 9						
*01	10571	X	10192	-0-	-379	-0-	460 1	8235 3	Y	1335	1700	1		141
							28 4	1469 9						
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1012 1	9976 3	Y	2381	2371	1		151
							23 4	2619 9						

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID	-> 278514	COMPL.	DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963
*03	10354	X	10337	-0-	-17	-0-	8721 3	1616 9	Y	1469	1463	1		54
*04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	9500 3	2 4	Y	1545	1549	1		50
							1700 9							
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	7952 3	2 4	Y	2430	2401	1		79
							2673 9							
06	9990	X	6127	-0-	-3863	-0-	3695 3	6 4	Y	2205	2185	1		99
							2426 9							
*07	11563	X	2132	-0-	-9431	-0-	997 3	29 4	Y	1005	1076	1		28
							1106 9							
*08	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	1309	1187	1		150
*09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-			Y	4540	4524	1		166
*10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-			Y	4276	4255	1		187
*11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-			Y	4332	4368	1		151
*12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	4091	4122	1		120
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4025	4063	1		82
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	174 1	9577 3	Y	1823	1775	1		130
							60 4	2005 9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID	-> 278515	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673
*03	DLQ	G-10	10236	-0-	10236	23893	173 1	8138 3	N	1728	1685	1		316
							24 4	1901 9						
*04	DLQ	G-10	10082	-0-	10082	33975	57 1	7976 3	N	1836	1861	1		291
							29 4	2020 9						
*05	DLQ	G-10	7500	-0-	7500	41475	18 1	5524 3	N	1764	1503	1		552
							18 4	1940 9						
*06	49463	X	7988	-0-	-41475	-0-	62 1	6633 3	N	1156	1476	1		232
							21 4	1272 9						
*07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	137 1	8186 3	N	1996	2038	1		190
							68 4	2196 9						
*08	6975	X	1213	-0-	-5762	-0-	15 1	920 3	N	236	186	1		240
							18 4	260 9						
*09	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	31 1	11933 3	N	1945	1822	1		363
							171 4	2140 9						
*10	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	53 1	11510 3	N	2034	1849	1		548
							162 4	2237 9						
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	54 1	10481 3	N	1446	1503	1		491
							144 4	1591 9						
*12	6975	X	5099	-0-	-1876	-0-	13 1	4315 3	N	652	931	1		212
							54 4	717 9						
*01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-				212
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-	144	1		68

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:		1H		RRCID -> 278549				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4530 X	2779	-0-	-1751	-0-	-0-	2206	3	573	9	Y	521	593	1				45	
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	3	3	4	Y	690	648	1				87	
							759	9											
11	0	1329	-0-	1329	1329		931	3	5	4	Y	357	388	1				56	
							393	9											
12	0	-0-	-0-	-0-	1329						Y	561	355	1				262	
01	0	2347	-0-	2347	3676		1532	3	17	4	Y	725	896	1				91	
							798	9											
02	7620 X	3944	-0-	-3676	-0-	-0-	3069	3	4	4	Y	792	759	1				124	
							871	9											
OLYPHANT 57-T1-43X42																			
				WELL #:	1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094								
09	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-		622	1	23155	3	N	4076	4127	1				398	
							155	4	4484	9									
10	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-		643	1	22042	3	N	3877	3771	1				504	
							159	4	4265	9									
11	0	23130	-0-	23130	23130		622	1	18451	3	N	3570	3656	1				418	
							130	4	3927	9									
12	0	26357	-0-	26357	49487		643	1	21408	3	N	3775	3740	1				453	
							153	4	4153	9									
01	0	24306	-0-	24306	73793		643	1	19554	3	N	3613	3736	1				330	
							135	4	3974	9									
02	94773 X	20980	-0-	-73793	-0-		581	1	17003	3	N	2973	3064	1				239	
							126	4	3270	9									
STATE LRP 57-T2-12																			
				WELL #:	1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840								
*07	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-		157	1	9026	3	Y	2251	2043	1				480	
							146	4	2476	9									
*08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-		113	1	9246	3	Y	1785	1849	1				416	
							127	4	1964	9									
*09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-		20	1	7605	3	Y	1583	1641	1				358	
							33	4	1741	9									
*10	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-		36	1	7651	3	Y	1678	1661	1				375	
							25	4	1846	9									
*11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-		39	1	7497	3	Y	1895	1706	1				564	
							26	4	2085	9									
*12	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-		58	1	8351	3	Y	1889	2069	1				384	
							85	4	2078	9									
*01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-		104	1	10613	3	Y	1879	1842	1				421	
							13	4	2067	9									
02	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-		152	1	8076	3	Y	1845	1886	1				380	
							16	4	2030	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD								
			WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-			4457	3	43	4	Y	2593	2567	1			121	
									2852	9										
04	7740	X	7122	-0-	-618	-0-			4614	3	4	4	Y	2276	2303	1			88	
									2504	9										
*05	6417	X	6381	-0-	-36	-0-			3966	3	191	4	Y	2022	1988	1			122	
									2224	9										
06	6900	X	5869	-0-	-1031	-0-			3266	3	75	4	Y	2298	2261	1			211	
									2528	9										
07	7285	X	2446	-0-	-4839	-0-			823	3	40	4	Y	1439	1538	1			112	
									1583	9										
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-							Y	2542	2512	1			142	
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-							Y	3043	3052	1			133	
*10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-							Y	2559	2476	1			216	
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-							Y	2852	2959	1			121	
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-							Y	897	360	1			658	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3005	3557	1			106	
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-			5822	3	6	4	Y	1435	1439	1			102	
									1579	9										
STATE KEASLER 57-T3-18			WELL #:		1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523							
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-			8358	3	67	4	N	950	886	1			389	
									1045	9										
10	13392	X	9114	-0-	-4278	-0-			7881	3	69	4	N	1058	1073	1			374	
									1164	9										
11	12960	X	8493	-0-	-4467	-0-			7607	3	46	4	N	764	714	1			424	
									840	9										
12	13392	X	12838	-0-	-554	-0-			11484	3	50	4	N	1185	1258	1			351	
									1304	9										
01	0		12511	-0-	12511	12511			11210	3	47	4	N	1140	1263	1			228	
									1254	9										
02	23874	X	11363	-0-	-12511	-0-			10148	3	42	4	N	1066	898	1			396	
									1173	9										
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA			WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL	DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940							
*03	13268	X	12029	-0-	-1239	-0-			8910	3	207	4	N	2647	2530	1			494	
									2912	9										
*04	12840	X	7343	-0-	-5497	-0-			5232	3	95	4	N	1833	2142	1			185	
									2016	9										
*05	13268	X	12498	-0-	-770	-0-			9013	3	124	4	N	3055	2664	1			576	
									3361	9										
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-			8321	3	132	4	N	3045	3362	1			259	
									3350	9										
07	12028	X	4385	-0-	-7643	-0-			1755	3	68	4	Y	2329	2306	1			282	
									2562	9										
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-							Y	2459	2249	1			492	
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-							Y	2930	3007	1			415	
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-							Y	2200	2257	1			358	
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-							Y	1515	1437	1			436	
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-							Y	2799	2833	1			402	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2220	2149	1			473	
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-			134	1	6539	3	Y	3349	3232	1			590	
									125	4	3684	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DESERT 55-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278922														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 10793														
PERF.11005 - 15816														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	8308 X	6174	-0-	-2134	-0-	3709	3	446	4	N	1835	1586	1	471
						2019	9							
*04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	6508	3	118	4	N	2293	2311	1	453
						2522	9							
*05	8308 X	6845	-0-	-1463	-0-	4818	3	127	4	N	1727	1768	1	412
						1900	9							
06	6030 X	5616	-0-	-414	-0-	3401	3	101	4	N	1922	1921	1	413
						2114	9							
07	9455 X	2635	-0-	-6820	-0-	600	3	89	4	Y	1769	1755	1	427
						1946	9							
08	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	1332	1416	1	343
09	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	1275	1413	1	205
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	1303	1252	1	256
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	1955	1785	1	426
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1723	1788	1	361
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1090	1234	1	217
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	811	612	1	416
						37	4	892	9					
HSS STATE 113-23X14														
WELL #: 1H RRCID -> 278957														
COMPL. DATE 09/13/2015														
TOTAL DEPTH 8933														
PERF. 9157 - 18843														
09	41940 X	10574	-0-	-31366	-0-	9956	3	10	4	Y	553	954	1	78
						608	9							
10	43338 X	14502	-0-	-28836	-0-	13637	3	7	4	Y	780	752	1	106
						858	9							
11	37710 X	36482	-0-	-1228	-0-	34415	3	22	4	Y	1859	1650	1	315
						2045	9							
12	0	30416	-0-	30416	30416	28831	3	15	4	Y	1427	1491	1	251
						1570	9							
01	0	48465	-0-	48465	78881	45842	3	7	4	Y	2378	2488	1	141
						2616	9							
02	114555 X	35674	-0-	-78881	-0-	34165	3	24	4	Y	1350	1240	1	251
						1485	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278999														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 10149														
PERF.10133 - 18190														
09	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	12206	3	69	4	Y	3013	2963	1	296
						3314	9							
10	0	13400	-0-	13400	13400	11209	3	67	4	Y	1931	1794	1	433
						2124	9							
11	0	9894	-0-	9894	23294	6792	3	40	4	Y	2784	2547	1	670
						3062	9							
12	0	9583	-0-	9583	32877	5276	3	145	4	Y	3784	3814	1	640
						4162	9							
01	0	12373	-0-	12373	45250	6992	3	94	4	Y	4806	5176	1	270
						5287	9							
02	54061 X	8811	-0-	-45250	-0-	4400	3	27	4	Y	3985	3732	1	523
						4384	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20				WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL.	DATE 08/24/2015	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10357	-	15020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	10850 X	4273	-0-	-6577	-0-	3979	3	183	4	Y	101	120	1		29
						111	9								
*04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	9930	3	127	4	Y	-0-	29	1		-0-
*05	9362 X	8030	-0-	-1332	-0-	7837	3	74	4	Y	108	92	1		16
						119	9								
06	8940 X	5766	-0-	-3174	-0-	5661	3	103	4	Y	2	18	1		-0-
						2	9								
*07	10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	1587	3	103	4	Y	1189	923	1		266
						1308	9								
*08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	1219	1317	1		168
*09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	1612	1631	1		149
*10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	1608	1546	1		211
*11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	951	974	1		188
*12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	822	771	1		239
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1668	1746	1		161
02	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	191	1	10010	3	Y	1552	1536	1		177
						94	4	1707	9						

JR 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279167	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10454	PERF.10591	-	15254	
09	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	13626	3	94	4	N	2269	2310	1		285
						2496	9								
10	16523 X	13288	-0-	-3235	-0-	11069	3	76	4	N	1948	1967	1		266
						2143	9								
11	0	7359	-0-	7359	7359	5680	3	76	4	N	1457	1436	1		287
						1603	9								
12	0	7863	-0-	7863	15222	5701	3	87	4	N	1886	1803	1		370
						2075	9								
01	0	11013	-0-	11013	26235	8859	3	64	4	N	1900	1981	1		289
						2090	9								
02	35624 X	9389	-0-	-26235	-0-	7028	3	106	4	N	2050	1996	1		343
						2255	9								

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:	1H	RRCID ->	279200	COMPL.	DATE 10/20/2015	TOTAL	DEPTH 9798	PERF. 9977	-	17445	
09	15360 X	6811	-0-	-8549	-0-	4763	3	175	4	Y	1703	1701	1		80
						1873	9								
10	0	9833	-0-	9833	9833	7519	3	6	4	Y	2098	2082	1		96
						2308	9								
11	0	9938	-0-	9938	19771	7495	3	23	4	Y	2200	2138	1		158
						2420	9								
12	0	9129	-0-	9129	28900	6960	3	23	4	Y	1951	1949	1		160
						2146	9								
01	0	10345	-0-	10345	39245	7504	3	13	4	Y	2571	2654	1		77
						2828	9								
02	47560 X	8315	-0-	-39245	-0-	6276	3	12	4	Y	1843	1734	1		186
						2027	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10066 - 14878	CNTY: WARD	
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	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	9679	-0-	9679	16500	110 1 392 4	6523 3 2654 9	N	2413	2447	1		415
*04	DLQ G-10	10387	-0-	10387	26887	53 1 65 4	7535 3 2734 9	N	2485	2623	1		277
*05	DLQ G-10	10260	-0-	10260	37147	25 1 166 4	7498 3 2571 9	N	2337	2232	1		382
*06	46513 X	9366	-0-	-37147	-0-	61 1 44 4	7010 3 2251 9	N	2046	2232	1		196
*07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	107 1 54 4	6010 3 1868 9	N	1698	1657	1		237
*08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	73 1 50 4	6487 3 2245 9	N	2041	1852	1		426
*09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	16 1 41 4	6070 3 2120 9	N	1927	2026	1		327
*10	7967 X	7685	-0-	-282	-0-	27 1 13 4	5867 3 1778 9	N	1616	1672	1		271
*11	7710 X	6035	-0-	-1675	-0-	22 1 10 4	4317 3 1686 9	N	1533	1463	1		341
*12	7967 X	5694	-0-	-2273	-0-	23 1 9 4	3913 3 1749 9	N	1590	1803	1		128
*01	7967 X	6668	-0-	-1299	-0-	48 1 30 4	4765 3 1825 9	N	1659	1512	1		275
02	7196 X	5162	-0-	-2034	-0-	63 1 4 4	3339 3 1756 9	N	1596	1472	1		399

STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10055 - 14866		
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	9131 3	1376 9	Y	1251	1200	1		90
10	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	8990 3	1158 9	Y	1053	1044	1		99
11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7185 3 917 9	10 4	Y	834	857	1		76
12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11114 3 1629 9	1 4	Y	1481	1265	1		292
01	0	18002	-0-	18002	18002	16767 3 1225 9	10 4	Y	1114	1310	1		96
02	27145 X	9143	-0-	-18002	-0-	8251 3 878 9	14 4	Y	798	784	1		110

ESCARPA ROJA 57-T1-34				WELL #:	1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10239 - 14812		
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7454 3 1649 9	3 4	N	1499	1483	1		301
10	0	8080	-0-	8080	8080	6551 3 1528 9	1 4	N	1389	1316	1		374
11	0	9419	-0-	9419	17499	7660 3	1759 9	N	1599	1668	1		305
12	0	8538	-0-	8538	26037	6907 3 1629 9	2 4	N	1481	1488	1		298
01	0	9061	-0-	9061	35098	7426 3 1634 9	1 4	N	1485	1501	1		282
02	43174 X	8076	-0-	-35098	-0-	6614 3 1461 9	1 4	N	1328	1150	1		460

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20			//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:		71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279453	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015 - 14678				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	9643	-0-		-2507	-0-	8858 783 9	3	2	4	Y	712	713	1			44
10	12555	X	9409	-0-		-3146	-0-	8502 887 9	3	20	4	Y	806	763	1			87
11	11310	X	6823	-0-		-4487	-0-	6175 641 9	3	7	4	Y	583	526	1			144
12	9951	X	9394	-0-		-557	-0-	7039 2280 9	3	75	4	Y	2073	2060	1			157
01	0		15037	-0-		15037	15037	11481 3365 9	3	191	4	Y	3059	2969	1			247
02	24713	X	9676	-0-		-15037	-0-	8204 1205 9	3	267	4	Y	1095	1203	1			139
STATE CUMBERLAND 57-T2-16			WELL #:		2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122 - 14945				
*07	4588	X	2908	-0-		-1680	-0-	789 17 4	1	1790	3	Y	284	527	1			253
*08	6603	X	3272	-0-		-3331	-0-	323 63 4	1	2110	3	Y	705	860	1			98
*09	6390	X	5486	-0-		-904	-0-	513 51 4	1	4030	3	Y	811	771	1			138
*10	7552	X	7552	-0-		-0-	-0-	1012 69 4	1	5237	3	Y	1122	1071	1			189
*11	6390	X	5923	-0-		-467	-0-	504 23 4	1	4465	3	Y	846	945	1			90
*12	12331	X	12331	-0-		-0-	-0-	565 29 4	1	10639	3	Y	998	938	1			150
*01	10850	X	10850	-0-		-0-	-0-	994 19 4	1	8373	3	Y	1331	1341	1			140
02	5964	X	4595	-0-		-1369	-0-	409 8 4	1	3698	3	Y	436	548	1			28
SIGLER STATE 57-T2-22			WELL #:		2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015				TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289 - 15078				
*07	18352	X	17005	-0-		-1347	-0-	269 47 4	1	14651	3	Y	1853	1670	1			398
*08	18352	X	10233	-0-		-8119	-0-	116 19 4	1	8790	3	Y	1189	1315	1			272
*09	15930	X	-0-	-0-		-15930	-0-	22 17 4	1	6262	3	Y	-0-	695	1			272
*10	17019	X	6975	-0-		-10044	-0-	106 89 4	1	21369	3	Y	613	695	1			190
*11	23484	X	23484	-0-		-0-	-0-	100 4 4	1	13338	3	Y	738	859	1			255
*12	17019	X	14254	-0-		-2765	-0-	599 71 4	1	61867	3	Y	2411	2480	1			134
*01	65189	X	65189	-0-		-0-	-0-	391 16 4	1	19581	3	Y	674	704	1			65
02	20729	X	20729	-0-		-0-	-0-	16 4	1	741	9	Y	674	704	1			35

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383	
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
*05	8308 X	1578	-0-	-6730	-0-		1101 399	3	78	4	N	363	363	1	329
06	5910 X	3870	-0-	-2040	-0-		2991 784	3	95	4	N	713	839	1	148
07	6603 X	6475	-0-	-128	-0-		5415 979	3	81	4	N	890	897	1	141
08	6603 X	5263	-0-	-1340	-0-		4512 667	3	84	4	N	606	536	1	211
09	6390 X	5104	-0-	-1286	-0-		4305 695	3	104	4	N	632	545	1	298
10	6417 X	5618	-0-	-799	-0-		4215 1310	3	93	4	N	1191	1074	1	415
11	6210 X	3917	-0-	-2293	-0-		3094 740	3	83	4	N	673	701	1	387
12	6417 X	1521	-0-	-4896	-0-		1174 294	3	53	4	N	267	357	1	297
01	5580 X	4166	-0-	-1414	-0-		3438 633	3	95	4	N	575	534	1	338
02	5068 X	1327	-0-	-3741	-0-		498 737	3	92	4	N	670	715	1	293
STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072	
*05	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-		8304 1967	3	105	4	N	1788	1788	1	371
06	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-		7191 1397	3	100	4	N	1270	1260	1	177
07	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-		9976 1888	3	157	4	N	1716	1444	1	449
08	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-		9765 1891	3	59	4	N	1719	1777	1	391
09	9720 X	7553	-0-	-2167	-0-		6415 1049	3	89	4	N	954	1067	1	278
10	11904 X	8887	-0-	-3017	-0-		7037 1800	3	50	4	N	1636	1589	1	325
11	11520 X	6859	-0-	-4661	-0-		5194 1606	3	59	4	N	1460	1083	1	702
12	11904 X	6349	-0-	-5555	-0-		4642 1659	3	48	4	N	1508	1976	1	234
01	11625 X	7663	-0-	-3962	-0-		5971 1649	3	43	4	N	1499	1436	1	297
02	8036 X	2128	-0-	-5908	-0-		1563 524	3	41	4	N	476	519	1	254
MOCAP 56-T1-25				WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027	
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-		5404 2564	3	21	4	Y	2331	2263	1	268
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		4223 1416	3	4	4	Y	1287	1399	1	156
11	0	3626	-0-	3626	3626		2908 692	3	26	4	Y	629	670	1	115
12	0	3220	-0-	3220	6846		2419 660	3	141	4	Y	600	478	1	237
01	0	751	-0-	751	7597		85 655	3	11	4	Y	595	731	1	101
02	10321 X	2724	-0-	-7597	-0-		1404 1290	3	30	4	Y	1173	1046	1	228

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 10896														
PERF.11056 - 18450														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	2013	1	5739	3	N	2660	2893	1	192
						1	4	2926	9					
*04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	2351	1	5661	3	N	2792	2650	1	334
						3	4	3071	9					
*05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	3877	1	5725	3	N	3000	2856	1	478
						3300	9							
06	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076	3	N	2266	2327	1	417
						289	4	2493	9					
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2037	1	1393	3	Y	2027	1971	1	473
						8	4	2230	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	596	727	1	342
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1177	913	1	606
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	560	1	342
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	431	359	1	414
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	971	905	1	480
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1238	1273	1	445
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	373	1	8738	3	Y	2351	2506	1	290
						141	4	2586	9					
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048														
PERF.11120 - 16256														
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	4	Y	959	1116	1	110
						1055	9							
10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6454	3	6	4	Y	2104	1959	1	255
						2314	9							
11	0	6092	-0-	6092	6092	3886	3	146	4	Y	1873	1786	1	342
						2060	9							
12	0	1170	-0-	1170	7262	366	3	25	4	Y	708	771	1	279
						779	9							
01	0	5273	-0-	5273	12535	3749	3	19	4	Y	1368	1415	1	232
						1505	9							
02	16502 X	3967	-0-	-12535	-0-	2690	3	64	4	Y	1103	1121	1	214
						1213	9							
STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 10781														
PERF.10856 - 18301														
*03	15717 X	12106	-0-	-3611	-0-	9535	3	200	4	N	2155	2164	1	496
						2371	9							
*04	15210 X	7851	-0-	-7359	-0-	6131	3	146	4	N	1431	1563	1	364
						1574	9							
*05	15717 X	8356	-0-	-7361	-0-	6086	3	127	4	N	1948	1771	1	541
						2143	9							
06	13470 X	6841	-0-	-6629	-0-	4552	3	135	4	N	1958	1939	1	560
						2154	9							
07	12121 X	1864	-0-	-10257	-0-	627	3	79	4	Y	1053	1228	1	385
						1158	9							
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1389	1419	1	355
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	2475	2479	1	351
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	3400	3221	1	530
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	3315	3205	1	640
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	2779	3061	1	358
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3124	3058	1	424
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	165	1	8665	3	Y	2309	2341	1	392
						107	4	2540	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL.	DATE 10/21/2019	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502
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
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	5724 3	99	4	N	1193	1292	1	531
							1312 9							
10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	5446 3	104	4	N	910	920	1	521
							1001 9							
11	0		8166	-0-	8166	8166	6532 3	103	4	N	1392	1131	1	782
							1531 9							
12	0		9716	-0-	9716	17882	7627 3	97	4	N	1811	2271	1	322
							1992 9							
01	0		11765	-0-	11765	29647	9805 3	78	4	N	1711	1522	1	511
							1882 9							
02	38974	X	9327	-0-	-29647	-0-	7803 3	106	4	N	1289	1123	1	677
							1418 9							

STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281240	COMPL.	DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717
*09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-				Y	892	898	1	51
*10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-				Y	1021	998	1	74
*11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	1083	1108	1	49
*12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-				Y	1085	1042	1	92
*01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-				Y	1309	1113	1	288
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	715 1	12613	3	Y	1085	1031	1	342
							10 4	1194	9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL.	DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	899 1	6098	3	Y	2330	2343	1	212
							2563 9							
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1300 1	8838	3	Y	2185	2287	1	110
							1 4	2404	9					
11	0		8604	-0-	8604	8604	1070 1	6256	3	Y	1153	1200	1	63
							10 4	1268	9					
12	0		12033	-0-	12033	20637	1644 1	7222	3	Y	2819	2660	1	222
							66 4	3101	9					
01	0		10671	-0-	10671	31308	776 1	6752	3	Y	2856	2929	1	149
							1 4	3142	9					
02	38282	X	6974	-0-	-31308	-0-	479 1	4121	3	Y	2153	2242	1	60
							6 4	2368	9					

STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL.	DATE 05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413
09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1276 1	4963	3	Y	1341	1275	1	139
							18 4	1475	9					
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	840 1	4904	3	Y	1300	1364	1	75
							208 4	1430	9					
11	0		5619	-0-	5619	5619	779 1	2934	3	Y	1717	1554	1	238
							17 4	1889	9					
12	0		1264	-0-	1264	6883	50 1	718	3	Y	446	622	1	62
							5 4	491	9					
01	0		6376	-0-	6376	13259	366 1	5278	3	Y	662	676	1	48
							4 4	728	9					
02	19565	X	6306	-0-	-13259	-0-	651 1	4624	3	Y	933	905	1	76
							5 4	1026	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY MINERAL PURSUIT 55-T2-42			//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:			ASSOCIATED 1H			CAPACITY RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810						
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
09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2662	1	23	5631	3	2107	N	1915	1951	1		276	
10	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1478	1	27	6483	3	2168	N	1971	1948	1		299	
11	0	7303	-0-	7303	7303	828	1	27	4599	3	1849	N	1681	1801	1		179	
12	0	1393	-0-	1393	8696	20	1	4	940	3	429	N	390	360	1		209	
01	0	9121	-0-	9121	17817	1548	1	26	5250	3	2297	N	2088	2145	1		152	
02	25281 X	7464	-0-	-17817	-0-	1300	1	38	3697	3	2429	N	2208	1620	1		740	
STATE WHITEACRE 57-T3-44					WELL #:	1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908 - 14626						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	86849						N	-0-					154	
STATE TUNDRA 57-T3-26					WELL #:	1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 10016	PERF.10199 - 14733						
*05	18321 X	17894	-0-	-427	-0-	1435	1	57	15084	3	1318	Y	1198	1244	1		117	
06	17730 X	8809	-0-	-8921	-0-	548	1	24	5632	3	2605	Y	2368	2429	1		112	
07	16058 X	14112	-0-	-1946	-0-	775	1	8	10654	3	2675	Y	2432	2423	1		121	
*08	18321 X	13057	-0-	-5264	-0-	752	1	16	9943	3	2346	Y	2133	2100	1		154	
09	17730 X	6502	-0-	-11228	-0-	773	1	113	4597	3	1019	Y	926	993	1		91	
*10	18321 X	6287	-0-	-12034	-0-	217	1	12	5040	3	1018	Y	925	933	1		83	
11	13530 X	2534	-0-	-10996	-0-	242	1	1	1859	3	432	Y	393	427	1		45	
12	13981 X	2607	-0-	-11374	-0-	321	1	5	1962	3	319	Y	290	323	1		12	
01	13020 X	8838	-0-	-4182	-0-	610	1	6	7430	3	792	Y	720	704	1		28	
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	340	1	4	6414	3	1438	Y	1307	1136	1		199	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID	-> 281995	COMPL.	DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	6975 X	885	-0-	-6090	-0-		179	1	572	3	Y	69		111	1		26
							58	4	76	9							
*04	6750 X	5715	-0-	-1035	-0-		313	1	4217	3	Y	1077		974	1		129
							1185	9									
*05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		229	1	4471	3	Y	552		550	1		131
							12	4	607	9							
*06	2760 X	1010	-0-	-1750	-0-		88	1	836	3	Y	67		178	1		20
							12	4	74	9							
*07	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-		597	1	7749	3	Y	875		691	1		204
							1	4	963	9							
*08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		291	1	4373	3	Y	507		615	1		96
							558	9									
09	4560 X	3361	-0-	-1199	-0-		136	1	2620	3	Y	550		535	1		121
							605	9									
*10	9083 X	8146	-0-	-937	-0-		453	1	6763	3	Y	843		746	1		218
							3	4	927	9							
11	8790 X	7944	-0-	-846	-0-		438	1	6545	3	Y	869		693	1		269
							5	4	956	9							
12	9083 X	8818	-0-	-265	-0-		453	1	7318	3	Y	951		978	1		242
							1	4	1046	9							
01	7564 X	4319	-0-	-3245	-0-		284	1	3075	3	Y	808		865	1		185
							71	4	889	9							
02	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-		307	1	6209	3	Y	1045		1053	1		177
							11	4	1150	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID	-> 281998	COMPL.	DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167			
*03	7843 X	6029	-0-	-1814	-0-		492	1	2848	3	Y	2439		2473	1		69
							6	4	2683	9							
*04	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-		872	1	7901	3	Y	2979		2892	1		156
							10	4	3277	9							
*05	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-		1363	1	6061	3	Y	1933		2028	1		61
							24	4	2126	9							
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-		2407	1	6950	3	Y	2022		1881	1		202
							1	4	2224	9							
*07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-		1566	1	2647	3	Y	2552		2560	1		194
							6	4	2807	9							
*08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						Y	2101		2246	1		49
*09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-						Y	1657		1619	1		87
*10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						Y	-0-					87
*11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-						Y	1111		978	1		220
*12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-						Y	3212		3291	1		141
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3593		3625	1		109
02	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-		990	1	8669	3	Y	3182		2978	1		313
							200	4	3500	9							
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	1H	RRCID	-> 282003	COMPL.	DATE 04/23/2016	TOTAL	DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757			
09	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-		2287	1	7785	3	N	1220		707	1		735
							15	4	1342	9							
10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-		2379	1	7500	3	N	1238		1604	1		369
							15	4	1362	9							
11	0	7343	-0-	7343	7343		528	1	6040	3	N	636		875	1		130
							75	4	700	9							
12	0	8292	-0-	8292	15635		366	1	6512	3	N	1259		1062	1		327
							29	4	1385	9							
01	0	10820	-0-	10820	26455		558	1	8509	3	N	1560		1436	1		451
							37	4	1716	9							
02	27256 X	801	-0-	-26455	-0-		157	1	553	3	N	60		351	1		160
							25	4	66	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009														
COMPL. DATE 05/01/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	DLQ G-10	35157	-0-	35157	66453	909 1	29694 3	N	4047	4005	1			473
						102 4	4452 9							
*04	DLQ G-10	21372	-0-	21372	87825	1139 1	17437 3	N	2472	2267	1			678
						77 4	2719 9							
*05	DLQ G-10	34351	-0-	34351	122176	2117 1	27352 3	N	4342	4469	1			551
						106 4	4776 9							
*06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	2138 1	23398 3	N	3458	3250	1			759
						145 4	3804 9							
*07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2512 1	26740 3	N	3306	3587	1			478
						158 4	3637 9							
*08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	2332 1	25564 3	N	3466	3320	1			624
						167 4	3813 9							
*09	33444 X	33444	-0-	-0-	-0-	2092 1	27442 3	N	3459	3498	1			585
						105 4	3805 9							
*10	35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	1860 1	30128 3	N	3394	3353	1			626
						100 4	3733 9							
*11	33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	1409 1	28871 3	N	3056	3163	1			519
						147 4	3362 9							
*12	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	1574 1	28395 3	N	3219	3506	1			232
						72 4	3541 9							
*01	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	1815 1	28319 3	N	3018	3064	1			186
						69 4	3320 9							
02	24220 X	7314	-0-	-16906	-0-	1241 1	5173 3	N	788	710	1			264
						33 4	867 9							
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
09	14310 X	14232	-0-	-78	-0-	1056 1	10917 3	Y	2033	1948	1			183
						23 4	2236 9							
10	15500 X	15097	-0-	-403	-0-	1189 1	11369 3	Y	2297	2336	1			144
						12 4	2527 9							
11	0	11105	-0-	11105	11105	668 1	8338 3	Y	1892	1860	1			176
						18 4	2081 9							
12	0	9903	-0-	9903	21008	801 1	6784 3	Y	2094	1995	1			275
						15 4	2303 9							
01	0	16541	-0-	16541	37549	945 1	13178 3	Y	2195	2395	1			75
						3 4	2415 9							
02	41527 X	3978	-0-	-37549	-0-	403 1	2697 3	Y	769	631	1			213
						32 4	846 9							
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 282064														
COMPL. DATE 09/30/2016														
TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
09	14070 X	9431	-0-	-4639	-0-	2634 1	5171 3	N	1453	1389	1			301
						28 4	1598 9							
10	13671 X	10646	-0-	-3025	-0-	2118 1	6292 3	N	2031	2061	1			271
						2 4	2234 9							
11	0	6529	-0-	6529	6529	1409 1	3849 3	N	1072	1109	1			234
						92 4	1179 9							
12	0	2222	-0-	2222	8751	302 1	1205 3	N	645	368	1			511
						5 4	710 9							
01	0	10884	-0-	10884	19635	1934 1	6923 3	N	1805	2027	1			289
						41 4	1986 9							
02	29762 X	10127	-0-	-19635	-0-	1866 1	6439 3	N	1622	1691	1			220
						38 4	1784 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	32922 X	17161	-0-	-15761	-0-	1311	1	13067	3	Y	2518	2563	1	211
						13	4	2770	9					
*04	31860 X	26117	-0-	-5743	-0-	2821	1	19450	3	Y	3491	3542	1	160
						6	4	3840	9					
05	32922 X	23480	-0-	-9442	-0-	2452	1	17147	3	Y	3523	3317	1	366
						6	4	3875	9					
06	26010 X	14543	-0-	-11467	-0-	1570	1	9986	3	Y	2714	2713	1	367
						2	4	2985	9					
*07	27001 X	9689	-0-	-17312	-0-	463	1	5607	3	Y	3280	3287	1	360
						11	4	3608	9					
*08	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	3330	3491	1	199
*09	26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	3478	3531	1	146
*10	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	2881	2764	1	263
*11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	3585	3454	1	394
*12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	3878	3841	1	431
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3239	3547	1	123
02	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	1364	1	15556	3	Y	3038	2982	1	179
						76	4	3342	9					

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141
09	8490 X	6717	-0-	-1773	-0-	5378	3	86	4	Y	1139	1076	1	137
						1253	9							
10	9765 X	6949	-0-	-2816	-0-	5617	3	116	4	Y	1105	1123	1	119
						1216	9							
11	0	5673	-0-	5673	5673	3961	3	109	4	Y	1457	1470	1	106
						1603	9							
12	0	6007	-0-	6007	11680	4021	3	63	4	Y	1748	1653	1	201
						1923	9							
01	0	13395	-0-	13395	25075	11262	3	84	4	Y	1863	1944	1	120
						2049	9							
02	31938 X	6863	-0-	-25075	-0-	6112	3	85	4	Y	605	520	1	205
						666	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430
*03	DLQ G-10	7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	1	570
						41	4	1323	9					
*04	DLQ G-10	7514	-0-	7514	21101	662	1	5635	3	N	1088	1266	1	392
						20	4	1197	9					
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21101	670	1	4569	3	N	5	168	1	229
*06	27350 X	6249	-0-	-21101	-0-	16	4	994	9	N	904	535	1	598
						765	1	7175	3	N	871	1236	1	233
*07	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	30	4	958	9					
*08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	1	263
						37	4	964	9					
*09	6870 X	5800	-0-	-1070	-0-	634	1	4397	3	N	691	524	1	430
						9	4	760	9					
*10	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	676	1	7287	3	N	831	878	1	383
						20	4	914	9					
*11	6870 X	6567	-0-	-303	-0-	647	1	4964	3	N	845	909	1	319
						26	4	930	9					
*12	7099 X	6524	-0-	-575	-0-	673	1	4802	3	N	935	910	1	344
						20	4	1029	9					
*01	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	705	1	6432	3	N	963	936	1	371
						24	4	1059	9					
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	675	1	5090	3	N	1039	1107	1	303
						34	4	1143	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11610 X	10161	-0-	-1449	-0-	8155	3	122	4	Y	1713	1627	1	205
						1884	9							
10	11997 X	8558	-0-	-3439	-0-	6688	3	122	4	Y	1589	1623	1	171
						1748	9							
11	0	9020	-0-	9020	9020	6253	3	159	4	Y	2371	2369	1	173
						2608	9							
12	0	5527	-0-	5527	14547	3242	3	89	4	Y	1996	1939	1	230
						2196	9							
01	0	7479	-0-	7479	22026	5230	3	43	4	Y	2005	2106	1	129
						2206	9							
02	28973 X	6947	-0-	-22026	-0-	6360	3	78	4	Y	463	435	1	157
						509	9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154														
09	9240 X	8103	-0-	-1137	-0-	686	1	6452	3	Y	845	949	1	110
						35	4	930	9					
10	9548 X	7882	-0-	-1666	-0-	665	1	6043	3	Y	1037	999	1	148
						33	4	1141	9					
11	8820 X	8041	-0-	-779	-0-	639	1	5905	3	Y	1312	1189	1	271
						54	4	1443	9					
12	0	7605	-0-	7605	7605	447	1	6249	3	Y	745	891	1	125
						89	4	820	9					
01	0	7042	-0-	7042	14647	95	1	5853	3	Y	958	1036	1	47
						40	4	1054	9					
02	20895 X	6248	-0-	-14647	-0-	385	1	4714	3	Y	1016	914	1	149
						31	4	1118	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
09	2100 X	1460	-0-	-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	294	1	85
						90	4	219	9					
10	0	2409	-0-	2409	2409	1776	1	319	3	Y	237	258	1	64
						53	4	261	9					
11	0	9297	-0-	9297	11706	2780	1	5096	3	Y	1231	1064	1	231
						67	4	1354	9					
12	0	10227	-0-	10227	21933	4280	1	3552	3	Y	2105	1912	1	424
						79	4	2316	9					
01	0	5262	-0-	5262	27195	2982	1	668	3	Y	1429	1472	1	381
						40	4	1572	9					
02	34255 X	7060	-0-	-27195	-0-	3133	1	2368	3	Y	1344	1482	1	243
						81	4	1478	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
09	6810 X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	947	1	438
						183	4	1128	9					
10	0	5945	-0-	5945	5945	2828	1	1203	3	Y	1690	1670	1	458
						55	4	1859	9					
11	0	7523	-0-	7523	13468	2374	1	3023	3	Y	1819	1935	1	342
						125	4	2001	9					
12	0	3684	-0-	3684	17152	2093	1	435	3	Y	1017	1154	1	205
						37	4	1119	9					
01	0	2944	-0-	2944	20096	1594	1	640	3	Y	634	670	1	169
						13	4	697	9					
02	23479 X	3383	-0-	-20096	-0-	1632	1	362	3	Y	1193	1146	1	216
						77	4	1312	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10476	- 15072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	791 1	7199 3	Y	1344	1380	1			175
						41 4	1478 9							
10	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	932 1	8481 3	Y	1408	1382	1			201
						46 4	1549 9							
11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	782 1	8277 3	Y	1207	1158	1			250
						79 4	1328 9							
12	0	7604	-0-	7604	7604	441 1	6378 3	Y	631	775	1			106
						91 4	694 9							
01	0	7528	-0-	7528	15132	192 1	5932 3	Y	1238	1284	1			60
						42 4	1362 9							
02	22943 X	7811	-0-	-15132	-0-	498 1	5612 3	Y	1508	1347	1			221
						42 4	1659 9							

DIPPING DODSON 33-96				WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11199	- 18052
09	11790 X	11091	-0-	-699	-0-	2279 1	7116 3	Y	1435	1432	1			404
						117 4	1579 9							
10	12183 X	8148	-0-	-4035	-0-	768 1	5897 3	Y	1239	1459	1			184
						120 4	1363 9							
11	11790 X	6335	-0-	-5455	-0-	356 1	5086 3	Y	728	751	1			161
						92 4	801 9							
12	0	7626	-0-	7626	7626	773 1	5499 3	Y	1147	1143	1			165
						92 4	1262 9							
01	0	8193	-0-	8193	15819	952 1	5787 3	Y	1239	1272	1			132
						91 4	1363 9							
02	22414 X	6595	-0-	-15819	-0-	590 1	4989 3	Y	857	888	1			101
						73 4	943 9							

CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10186	- 17563
09	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	27678 3	61 4	Y	3630	3529	1			482
						3993 9								
10	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	28965 3	59 4	Y	3306	3330	1			458
						3637 9								
11	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	26444 3	63 4	Y	2552	2660	1			350
						2807 9								
12	28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	23996 3	67 4	Y	3631	3553	1			428
						3994 9								
01	0	32015	-0-	32015	32015	28100 3	62 4	Y	3503	3494	1			437
						3853 9								
02	59463 X	27448	-0-	-32015	-0-	23854 3	64 4	Y	3209	3330	1			316
						3530 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 283253		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14640 X	14525	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1234	1	11225	3	Y	1820	1893	1			237	
								64	4	2002	9								
10	15128 X	13832	-0-	-0-	-1296	-0-	-0-	1181	1	10695	3	Y	1725	1716	1			246	
								58	4	1898	9								
11	14640 X	11347	-0-	-0-	-3293	-0-	-0-	1053	1	8839	3	Y	1237	1227	1			256	
								94	4	1361	9								
12	0	11068	-0-	-0-	11068	11068	-0-	657	1	9181	3	Y	979	1071	1			164	
								153	4	1077	9								
01	0	10217	-0-	-0-	10217	21285	-0-	142	1	8037	3	Y	1804	1880	1			88	
								54	4	1984	9								
02	31637 X	10352	-0-	-0-	-21285	-0-	-0-	674	1	7704	3	Y	1746	1578	1			256	
								53	4	1921	9								
BIG HORN 57-1-11					WELL #:	1H	RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STATE FLOYD 33-96 SA					WELL #:	4601H	RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688							
09	15240 X	12184	-0-	-0-	-3056	-0-	-0-	2250	1	6943	3	Y	2616	2568	1			736	
								113	4	2878	9								
10	15748 X	11009	-0-	-0-	-4739	-0-	-0-	898	1	7364	3	Y	2370	2754	1			352	
								140	4	2607	9								
11	15240 X	12275	-0-	-0-	-2965	-0-	-0-	623	1	9082	3	Y	2175	2046	1			481	
								177	4	2393	9								
12	0	12042	-0-	-0-	12042	12042	-0-	1068	1	7733	3	Y	2814	2890	1			405	
								146	4	3095	9								
01	0	12962	-0-	-0-	12962	25004	-0-	1364	1	8293	3	Y	2884	2982	1			307	
								133	4	3172	9								
02	40766 X	15762	-0-	-0-	-25004	-0-	-0-	1335	1	10189	3	Y	3707	3578	1			436	
								160	4	4078	9								
BIG HORN 56-1-31					WELL #:	1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STATE LAZY ACRE 57-T2-44					WELL #:	W101H	RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946							
09	30360 X	-0-	-0-	-0-	-30360	-0-	-0-					Y	3687	3368	1			481	
10	31372 X	-0-	-0-	-0-	-31372	-0-	-0-					Y	3377	3577	1			281	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2337	2266	1			352	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3071	3031	1			392	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3650	3800	1			242	
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4904	1	18108	3	Y	2690	2451	1			481	
								31	4	2959	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W106H RRCID -> 284001														
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486														
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
09	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	2277	1	11713	3	Y	2580	2686	1	460
10	15965 X	12781	-0-	-3184	-0-	2756	1	9702	3	Y	173	606	1	27
11	0	14007	-0-	14007	14007	1585	1	8849	3	Y	3165	2703	1	489
12	0	1762	-0-	1762	15769	355	1	1186	3	Y	39	504	1	24
01	0	5442	-0-	5442	21211	178	4	43	9					
02	34306 X	13095	-0-	-21211	-0-	909	1	3277	3	Y	1135	887	1	272
						7	4	1249	9					
						4521	1	5426	3	Y	2845	2607	1	510
						18	4	3130	9					
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W107H RRCID -> 284079														
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630														
09	7890 X	7293	-0-	-597	-0-	898	1	5481	3	Y	829	705	1	148
10	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	2026	1	7328	3	Y	75	211	1	12
11	0	9362	-0-	9362	9362	1317	1	6941	3	Y	951	816	1	147
12	0	1029	-0-	1029	10391	58	4	1046	9					
01	0	8120	-0-	8120	18511	157	1	813	3	Y	8	150	1	5
02	30630 X	12119	-0-	-18511	-0-	2246	1	4504	3	Y	1164	891	1	278
						90	4	1280	9					
						4230	1	5495	3	Y	2164	2055	1	387
						14	4	2380	9					
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W105H RRCID -> 284082														
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	1019	1	6166	3	Y	2392	2296	1	426
10	10044 X	8837	-0-	-1207	-0-	2631	9							
11	0	8958	-0-	8958	8958	755	1	3482	3	Y	4149	3926	1	649
12	0	1680	-0-	1680	10638	36	4	4564	9					
01	0	2551	-0-	2551	13189	925	1	6062	3	Y	1750	2128	1	271
02	18079 X	4890	-0-	-13189	-0-	46	4	1925	9					
						103	1	583	3	Y	903	612	1	562
						1	4	993	9					
						431	1	1532	3	Y	532	967	1	127
						3	4	585	9					
						1864	1	1680	3	Y	1219	1128	1	218
						5	4	1341	9					
STATE BLACK STONE 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 284134														
COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
09	30360 X	26735	-0-	-3625	-0-	24135	3	6	4	Y	2358	2323	1	225
10	31372 X	30688	-0-	-684	-0-	2594	9							
11	0	31640	-0-	31640	31640	27856	3	12	4	Y	2564	2448	1	341
12	0	26980	-0-	26980	58620	2820	9							
01	0	34919	-0-	34919	93539	29259	3	37	4	Y	2131	2203	1	269
02	107782 X	14243	-0-	-93539	-0-	2344	9							
						24148	3	60	4	Y	2520	2589	1	200
						2772	9							
						31966	3	40	4	Y	2648	2617	1	231
						2913	9							
						12820	3	85	4	Y	1216	1361	1	86
						1338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 10408 - 14957														
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
09	24990 X	21507	-0-	-3483	-0-			3229	1	15031	3	N	2946	2902 1
								6	4	3241	9			338
10	25823 X	18760	-0-	-7063	-0-			4351	1	11240	3	N	2881	2821 1
								3169	9					398
11	0	15881	-0-	15881	15881			4389	1	10418	3	N	976	1010 1
								1074	9					364
12	0	14973	-0-	14973	30854			4721	1	8525	3	N	1570	1576 1
								1727	9					358
01	0	19970	-0-	19970	50824			6043	1	11075	3	N	2589	2680 1
								4	4	2848	9			267
02	68908 X	18084	-0-	-50824	-0-			5167	1	7379	3	N	5028	5033 1
								7	4	5531	9			262

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
09	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-			395	1	14561	3	Y	2620	2590 1
								1	4	2882	9			194
10	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-			460	1	15160	3	Y	2243	2308 1
								8	4	2467	9			129
11	0	18242	-0-	18242	18242			713	1	14377	3	Y	2837	2660 1
								31	4	3121	9			306
12	0	17504	-0-	17504	35746			100	1	14506	3	Y	2577	2652 1
								63	4	2835	9			231
01	0	17902	-0-	17902	53648			634	1	14354	3	Y	2633	2757 1
								18	4	2896	9			107
02	68684 X	15036	-0-	-53648	-0-			571	1	12143	3	Y	2103	2090 1
								9	4	2313	9			120

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356														
09	22140 X	20635	-0-	-1505	-0-			497	1	18365	3	Y	1611	1575 1
								1	4	1772	9			119
10	22878 X	17995	-0-	-4883	-0-			476	1	16445	3	Y	970	1033 1
								7	4	1067	9			56
11	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-			978	1	19796	3	Y	1261	1181 1
								47	4	1387	9			136
12	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-			178	1	23099	3	Y	875	933 1
								94	4	963	9			78
01	21514 X	20880	-0-	-634	-0-			788	1	18854	3	Y	1101	1134 1
								27	4	1211	9			45
02	20720 X	15654	-0-	-5066	-0-			698	1	14663	3	Y	256	286 1
								11	4	282	9			15

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371														
09	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-			553	1	20466	3	Y	2262	2251 1
								1	4	2488	9			168
10	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-			579	1	18985	3	Y	2396	2426 1
								9	4	2636	9			138
11	0	34	-0-	34	34			3	1	31	3	Y	-0-	138 1
12	0	1962	-0-	1962	1996			1	1	1524	3	Y	384	350 1
								15	4	422	9			-0- 34
01	0	21828	-0-	21828	23824			732	1	18120	3	Y	2679	2604 1
								29	4	2947	9			109
02	41645 X	17821	-0-	-23824	-0-			685	1	14636	3	Y	2261	2241 1
								13	4	2487	9			129

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE GERONIMO 57-T3-8															
WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-					Y	3833	3522	1		421
10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	4055	4026	1		450
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3682	3834	1		298
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3572	3188	1		682
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3578	4080	1		180
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	4596	1	20308	3	Y	2552	2504	1		228
						182	4	2807	9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546	
*05	20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	2621	1	15153	3	N	2122	2122	1		323
						72	4	2334	9						
*06	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	2918	1	12271	3	N	1935	2065	1		193
						82	4	2129	9						
07	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	3056	1	12593	3	N	2149	2089	1		253
						48	4	2364	9						
08	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	2904	1	11262	3	N	2056	1941	1		368
						50	4	2262	9						
09	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	2936	1	11070	3	N	2405	2479	1		294
						33	4	2646	9						
10	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	2906	1	11152	3	N	2163	2132	1		325
						80	4	2379	9						
*11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	2690	1	2700	3	N	554	718	1		161
						32	4	609	9						
*12	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	1474	1	2987	3	N	1080	723	1		518
						79	4	1188	9						
*01	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	2993	1	8788	3	N	1862	2161	1		219
						24	4	2048	9						
02	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	2465	1	7832	3	N	2018	1978	1		259
						29	4	2220	9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574	
09	66720 X	47600	-0-	-19120	-0-	1865	1	38878	3	Y	6234	6171	1		399
						6857	9								
10	63922 X	9537	-0-	-54385	-0-	8	1	7930	3	Y	1454	1707	1		146
						1599	9								
11	56580 X	12536	-0-	-44044	-0-	1	1	12267	3	Y	244	346	1		44
						268	9								
12	58466 X	46287	-0-	-12179	-0-	2	1	37220	3	Y	8241	7472	1		813
						9065	9								
01	0	54651	-0-	54651	54651	64	1	47489	3	Y	6453	6806	1		460
						7098	9								
02	104065 X	49414	-0-	-54651	-0-	227	1	39891	3	Y	8451	8481	1		430
						9296	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 285038	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL	DEPTH	10078	PERF.10321 - 13202	CNTY: WARD					
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
*07	24180	X	12310	-0-		-11870		-0-	825 47	1 4	10980 458	3 9	Y	416	387	1			61
*08	24180	X	12685	-0-		-11495		-0-	825 47	1 4	11259 554	3 9	Y	504	490	1			75
*09	20310	X	12105	-0-		-8205		-0-	621 18	1 4	10364 1102	3 9	Y	1002	936	1			141
*10	14862	X	14862	-0-		-0-		-0-	791 15	1 4	13694 362	3 9	Y	329	423	1			47
*11	13860	X	12268	-0-		-1592		-0-	491 26	1 4	11336 415	3 9	Y	377	349	1			75
*12	12803	X	12803	-0-		-0-		-0-	483 8	1 4	12006 306	3 9	Y	278	314	1			39
*01	14849	X	10058	-0-		-4791		-0-	448 6	1 4	9402 202	3 9	Y	184	195	1			28
02	13412	X	2	-0-		-13410		-0-	2	3			Y	-0-	28	1			-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17						WELL #: W107H	RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10897 - 20582				
09	40860	X	3658	-0-		-37202		-0-	124 408	1 9	3126	3	Y	371	403	1			24
10	29419	X	23364	-0-		-6055		-0-	59 3669	1 9	19636	3	Y	3335	3024	1			335
11	28470	X	8362	-0-		-20108		-0-	6 2000	1 9	6356	3	Y	1818	1826	1			327
12	29419	X	1656	-0-		-27763		-0-	992 38	3 1	664 8715	9 3	Y	604 685	871 696	1 1			60 49
01	0		9507	-0-		9507		9507	754 126	9 1			Y						
02	34831	X	25324	-0-		-9507		-0-	3089	9	22109	3	Y	2808	2714	1			143

STATE LRP 57-T2-12						WELL #: W103H	RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10564 - 14890				
09	23430	X	18719	-0-		-4711		-0-	538 9	1 4	15635 2537	3 9	Y	2306	2335	1			384
10	24211	X	17234	-0-		-6977		-0-	1149 17	1 4	13702 2366	3 9	Y	2151	2015	1			520
11	0		18097	-0-		18097		18097	1096 14	1 4	14294 2693	3 9	Y	2448	2533	1			435
12	0		18103	-0-		18103		36200	399 13	1 4	15571 2120	3 9	Y	1927	1954	1			408
01	0		16110	-0-		16110		52310	84 21	1 4	13717 2288	3 9	Y	2080	1875	1			613
02	69463	X	17153	-0-		-52310		-0-	224 9	1 4	14534 2386	3 9	Y	2169	2406	1			376

STATE LRP 57-T2-12						WELL #: W105H	RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307 - 14995				
09	26970	X	25231	-0-		-1739		-0-	711 14	1 4	22358 2148	3 9	Y	1953	1949	1			325
10	27652	X	22418	-0-		-5234		-0-	1440 21	1 4	18974 1983	3 9	Y	1803	1692	1			436
11	0		24570	-0-		24570		24570	1577 20	1 4	20587 2386	3 9	Y	2169	2220	1			385
12	0		21755	-0-		21755		46325	502 17	1 4	19056 2180	3 9	Y	1982	1947	1			420
01	0		6212	-0-		6212		52537	25 3	1 4	5587 597	3 9	Y	543	803	1			160
02	77896	X	25359	-0-		-52537		-0-	307 13	1 4	21506 3533	3 9	Y	3212	2815	1			557

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229	- 14674
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			
*07	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	2469 1	31816 3	Y	3579	3458	1		524
							224 4	3937 9						
*08	39990	X	37203	-0-	-2787	-0-	2427 1	32020 3	Y	2386	2554	1		356
							131 4	2625 9						
*09	39690	X	36984	-0-	-2706	-0-	2090 1	32853 3	Y	1805	1906	1		255
							55 4	1986 9						
*10	45994	X	45994	-0-	-0-	-0-	2207 1	38022 3	Y	5203	4709	1		749
							42 4	5723 9						
*11	39690	X	38552	-0-	-1138	-0-	1409 1	32701 3	Y	3958	3922	1		785
							88 4	4354 9						
*12	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	1511 1	37042 3	Y	4850	4949	1		686
							24 4	5335 9						
*01	44877	X	44877	-0-	-0-	-0-	1774 1	37549 3	Y	5024	4953	1		757
							28 4	5526 9						
02	39536	X	31031	-0-	-8505	-0-	1757 1	26569 3	Y	2434	2771	1		420
							28 4	2677 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398	- 14834
*07	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	3332 1	26674 3	Y	4253	4152	1		444
							108 4	4678 9						
*08	33542	X	31860	-0-	-1682	-0-	3087 1	25119 3	Y	3212	3430	1		226
							121 4	3533 9						
*09	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	3109 1	26804 3	Y	3370	3321	1		275
							61 4	3707 9						
*10	33542	X	31340	-0-	-2202	-0-	2442 1	25504 3	Y	3005	2983	1		297
							88 4	3306 9						
*11	32460	X	32238	-0-	-222	-0-	2959 1	25550 3	Y	3307	3138	1		466
							91 4	3638 9						
*12	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	2938 1	27304 3	Y	3156	3217	1		405
							134 4	3472 9						
*01	33542	X	32700	-0-	-842	-0-	2732 1	26723 3	Y	2928	3074	1		259
							24 4	3221 9						
02	30296	X	23023	-0-	-7273	-0-	3075 1	17380 3	Y	2295	2349	1		205
							43 4	2525 9						

STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488	- 14782
09	23130	X	23049	-0-	-81	-0-	611 1	19174 3	Y	2955	2935	1		492
							13 4	3251 9						
10	23901	X	21682	-0-	-2219	-0-	1584 1	17210 3	Y	2605	2467	1		630
							22 4	2866 9						
11	0		19864	-0-	19864	19864	1199 1	15504 3	Y	2860	2982	1		508
							15 4	3146 9						
12	0		19565	-0-	19565	39429	427 1	16232 3	Y	2629	2580	1		557
							14 4	2892 9						
01	0		17085	-0-	17085	56514	59 1	15030 3	Y	1799	1826	1		530
							17 4	1979 9						
02	72997	X	16483	-0-	-56514	-0-	211 1	14832 3	Y	1301	1605	1		226
							9 4	1431 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PERRYMAN 56-T3-34														
WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	33480 X	24829	-0-	-8651	-0-	7166	1	14679	3	N	2699	2668	1	264
10	31775 X	-0-	-0-	-31775	-0-	15	4	2969	9	N	-0-			264
11	30750 X	21044	-0-	-9706	-0-	4913	1	13400	3	N	2483	2170	1	577
12	31093 X	21334	-0-	-9759	-0-	2731	9							
01	31093 X	16694	-0-	-14399	-0-	3852	1	13699	3	N	3438	3604	1	411
02	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	1	4	3782	9					
						3026	1	11083	3	N	2204	2324	1	291
						161	4	2424	9					
						3119	1	18484	3	N	3166	3061	1	396
						196	4	3483	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901														
*07	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	3168	1	25551	3	Y	2874	2894	1	300
*08	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	104	4	3161	9					
*09	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	2981	1	23954	3	Y	3105	3186	1	219
*10	29140 X	27500	-0-	-1640	-0-	118	4	3416	9					
*11	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	2846	1	24508	3	Y	3276	3228	1	267
*12	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	56	4	3604	9					
*01	31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	2116	1	22830	3	Y	2248	2293	1	222
02	26320 X	23215	-0-	-3105	-0-	81	4	2473	9					
						2713	1	23363	3	Y	3378	3124	1	476
						84	4	3716	9					
						2584	1	24304	3	Y	3167	3236	1	407
						112	4	3484	9					
						2596	1	25287	3	Y	3265	3383	1	289
						22	4	3592	9					
						3176	1	17315	3	Y	2439	2510	1	218
						41	4	2683	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494														
09	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	28235	3	3135	9	Y	2850	2947	1	247
10	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	27656	3	36	4	Y	2844	2734	1	357
11	0	16218	-0-	16218	16218	3128	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	16218	14325	3	48	4	Y	1677	1771	1	263
01	0	17682	-0-	17682	33900	1845	9							
02	60226 X	26326	-0-	-33900	-0-	15443	3	68	4	Y	193	366	1	90
						2171	9				1974	1815	1	249
						23610	3	31	4	Y	2441	2306	1	384
						2685	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906														
*07	23405 X	20404	-0-	-3001	-0-	1190	1	15968	3	Y	2885	2756	1	423
*08	23405 X	18943	-0-	-4462	-0-	72	4	3174	9					
*09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	923	1	13794	3	Y	3786	3644	1	565
*10	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	61	4	4165	9					
*11	21450 X	19287	-0-	-2163	-0-	1051	1	17499	3	Y	4478	4411	1	632
*12	24025 X	20015	-0-	-4010	-0-	29	4	4926	9					
*01	24025 X	18533	-0-	-5492	-0-	1152	1	19892	3	Y	2002	2346	1	288
02	21700 X	13154	-0-	-8546	-0-	22	4	2202	9					
						703	1	16335	3	Y	2006	1896	1	398
						42	4	2207	9					
						710	1	17395	3	Y	1726	1880	1	244
						11	4	1899	9					
						743	1	15872	3	Y	1733	1716	1	261
						12	4	1906	9					
						704	1	10301	3	Y	1944	1870	1	335
						11	4	2138	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SWEET MARILYN 57-T1-12														
WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19470	X	10643	-0-	-8827	-0-	2081 1	6885 3	N	1502	1407	1		414
							25 4	1652 9						
10	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	2661 1	6337 3	N	1362	1278	1		498
							32 4	1498 9						
11	0		4468	-0-	4468	4468	1309 1	2185 3	N	854	888	1		464
							35 4	939 9						
12	0		8578	-0-	8578	13046	3412 1	3705 3	N	1254	1058	1		660
							82 4	1379 9						
01	0		8654	-0-	8654	21700	5947 1	1374 3	N	1135	1435	1		360
							84 4	1249 9						
02	32035	X	10335	-0-	-21700	-0-	3698 1	4895 3	N	1485	1410	1		435
							108 4	1634 9						
HOUSTON FULLER C20-4X43														
WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
09	55327	X	55327	-0-	-0-	-0-	44861 3	171 4	N	9359	9941	1		494
							10295 9							
10	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	41867 3	208 4	N	8718	8619	1		593
							9590 9							
11	0		45965	-0-	45965	45965	36814 3	482 4	N	7881	8078	1		396
							8669 9							
12	0		20584	-0-	20584	66549	16077 3	134 4	N	3975	3887	1		484
							4373 9							
01	0		52617	-0-	52617	119166	43175 3	231 4	N	8374	8034	1		824
							9211 9							
02	163086	X	43920	-0-	-119166	-0-	3365 1	33473 3	N	6359	6557	1		626
							87 4	6995 9						
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
*03	57877	X	42271	-0-	-15606	-0-	2432 1	31724 3	Y	7351	7323	1		207
							29 4	8086 9						
*04	56010	X	35799	-0-	-20211	-0-	2863 1	26162 3	Y	6137	6022	1		322
							23 4	6751 9						
*05	45632	X	24873	-0-	-20759	-0-	2695 1	18461 3	Y	3342	3559	1		105
							41 4	3676 9						
06	44160	X	8100	-0-	-36060	-0-	1317 1	5758 3	Y	930	942	1		93
							2 4	1023 9						
*07	45632	X	15049	-0-	-30583	-0-	1832 1	7189 3	Y	5475	5152	1		416
							5 4	6023 9						
*08	42284	X	-0-	-0-	-42284	-0-			Y	7128	7379	1		165
*09	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-			Y	5190	5081	1		274
*10	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-			Y	-0-				274
*11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-			Y	1818	1732	1		360
*12	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-			Y	7619	7645	1		334
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7132	7250	1		216
02	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	1268 1	16853 3	Y	2828	2765	1		279
							363 4	3111 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 286547	CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL	DEPTH 10360	PERF.10688	- 15110	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	52080	X	45939	-0-	-6141	-0-			2188 66 4	1 6471 9	37214 6471 9	3 9 9	Y	5883	5922	1			90
04	32940	X	6213	-0-	-26727	-0-			373 11 4	1 4 9	4859 970 9	3 9 9	Y	882	953	1			19
05	43400	X	28928	-0-	-14472	-0-			1363 1 4	1 4 9	22388 5176 9	3 9 9	Y	4705	4651	1			73
*06	53101	X	53101	-0-	-0-	-0-			2705 98 4	1 4 9	40095 10203 9	3 9 9	Y	9275	9117	1			231
07	48942	X	48942	-0-	-0-	-0-			2230 27 4	1 4 9	39646 7039 9	3 9 9	Y	6399	6434	1			196
08	45384	X	43673	-0-	-1711	-0-			2498 196 4	1 4 9	34427 6552 9	3 9 9	Y	5956	6031	1			121
09	51270	X	42607	-0-	-8663	-0-			36234 6336 9	3 9 9	37 4	4 9	Y	5760	5697	1			184
10	64691	X	64691	-0-	-0-	-0-			55410 9208 9	3 9 9	73 4	4 9	Y	8371	8407	1			148
11	51270	X	29468	-0-	-21802	-0-			24530 4773 9	3 9 9	165 4	4 9	Y	4339	4353	1			134
12	48484	X	45556	-0-	-2928	-0-			36766 8749 9	3 9 9	41 4	4 9	Y	7954	7777	1			311
01	52979	X	49380	-0-	-3599	-0-			43386 5983 9	3 9 9	11 4	4 9	Y	5439	5664	1			86
02	49336	X	37200	-0-	-12136	-0-			1143 69 4	1 4 9	31527 4461 9	3 9 9	Y	4055	4020	1			121
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA			WELL #: W102H			RRCID -> 286614	COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL	DEPTH 10036	PERF.10370	- 20070					
*03	78430	X	60560	-0-	-17870	-0-			3809 575 4	1 4 9	48688 7488 9	3 9 9	N	6807	6777	1			381
*04	75900	X	70622	-0-	-5278	-0-			2846 379 4	1 4 9	58389 9008 9	3 9 9	N	8189	7885	1			685
*05	78430	X	67602	-0-	-10828	-0-			4183 241 4	1 4 9	55222 7956 9	3 9 9	N	7233	7003	1			915
*06	67170	X	51110	-0-	-16060	-0-			4054 330 4	1 4 9	40922 5804 9	3 9 9	N	5276	5887	1			304
*07	77484	X	77484	-0-	-0-	-0-			6008 256 4	1 4 9	62583 8637 9	3 9 9	N	7852	7511	1			645
*08	72974	X	61785	-0-	-11189	-0-			4171 302 4	1 4 9	50884 6428 9	3 9 9	N	5844	5479	1			1010
*09	70620	X	28378	-0-	-42242	-0-			1937 135 4	1 4 9	24116 2190 9	3 9 9	N	1991	2212	1			789
*10	77469	X	68044	-0-	-9425	-0-			3956 274 4	1 4 9	57163 6651 9	3 9 9	N	6046	6317	1			518
*11	74970	X	27123	-0-	-47847	-0-			3297 117 4	1 4 9	21451 2258 9	3 9 9	N	2053	1076	1			1495
*12	77469	X	69407	-0-	-8062	-0-			4611 186 4	1 4 9	58103 6507 9	3 9 9	N	5915	6726	1			684
*01	68045	X	5697	-0-	-62348	-0-			1326 31 4	1 4 9	4340 3	3 9	N	-0-	180	1			504
02	61460	X	48992	-0-	-12468	-0-			4299 127 4	1 4 9	39459 5107 9	3 9 9	N	4643	4446	1			701

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11137 - 18209		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	W	36132	-0-	36132	71016	4122 1	25224 3	N	6035	6060 1		513	
							147 4	6639 9						
10	83957	X	12941	-0-	-71016	-0-	1321 1	9056 3	N	2302	2500 1		315	
							32 4	2532 9						
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315	
12	0		5122	-0-	5122	5122	1449 1	2511 3	N	1005	871 1		449	
							56 4	1106 9						
01	0		10310	-0-	10310	15432	3331 1	4735 3	N	1988	2134 1		303	
							57 4	2187 9						
02	31678	X	16246	-0-	-15432	-0-	3673 1	9174 3	N	3012	2869 1		446	
							86 4	3313 9						
EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10654 - 15100		
09	33060	X	27027	-0-	-6033	-0-	2916 1	19931 3	N	3692	4014 1		258	
							119 4	4061 9						
10	0		27083	-0-	27083	27083	4578 1	18302 3	N	3697	3488 1		467	
							136 4	4067 9						
11	0		25683	-0-	25683	52766	4357 1	16989 3	N	3767	3763 1		471	
							193 4	4144 9						
12	0		23927	-0-	23927	76693	3154 1	16824 3	N	3443	3412 1		502	
							162 4	3787 9						
01	0		25207	-0-	25207	101900	3610 1	17739 3	N	3384	3551 1		335	
							136 4	3722 9						
02	126281	X	24381	-0-	-101900	-0-	6009 1	14605 3	N	3259	2892 1		702	
							182 4	3585 9						
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL	DEPTH 9969	PERF.10322 - 20095		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL	DEPTH 10412	PERF.10816 - 20286		
09	82860	X	74302	-0-	-8558	-0-	2049 1	60388 3	Y	10587	10410 1		729	
							219 4	11646 9						
10	86291	X	86291	-0-	-0-	-0-	2040 1	70384 3	Y	12372	12621 1		480	
							258 4	13609 9						
11	0		79886	-0-	79886	79886	2757 1	65402 3	Y	10053	9796 1		737	
							669 4	11058 9						
12	0		70068	-0-	70068	149954	2075 1	54898 3	Y	11613	11744 1		606	
							321 4	12774 9						
01	0		86552	-0-	86552	236506	4 1	72457 3	Y	12656	12705 1		557	
							169 4	13922 9						
02	293849	X	57343	-0-	-236506	-0-	85 1	46594 3	Y	9576	9507 1		626	
							130 4	10534 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	34050 X	24797	-0-	-9253	-0-	23811	3	23	4	Y	875	901	1	124
						963	9							
10	34999 X	20237	-0-	-14762	-0-	18851	3	12	4	Y	1249	1203	1	170
						1374	9							
11	33870 X	8216	-0-	-25654	-0-	6817	3	5	4	Y	1267	1222	1	215
						1394	9							
12	0	35269	-0-	35269	35269	32662	3	14	4	Y	2357	2157	1	415
						2593	9							
01	0	30525	-0-	30525	65794	28523	3	5	4	Y	1815	2122	1	108
						1997	9							
02	100209 X	34415	-0-	-65794	-0-	32385	3	25	4	Y	1823	1592	1	339
						2005	9							
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762														
*03	DLQ G-10	26896	-0-	26896	47138	7906	1	14915	3	N	3201	3055	1	544
						554	4	3521	9					
*04	DLQ G-10	23519	-0-	23519	70657	4130	1	16199	3	N	2671	2848	1	367
						252	4	2938	9					
*05	DLQ G-10	25400	-0-	25400	96057	1497	1	20544	3	N	2856	2837	1	386
						217	4	3142	9					
*06	120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	1877	1	19805	3	N	2641	2799	1	228
						216	4	2905	9					
*07	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	3646	1	26370	3	N	2964	2791	1	401
						247	4	3260	9					
*08	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	3385	1	20480	3	N	2447	2469	1	379
						207	4	2692	9					
*09	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	3396	1	19934	3	N	2517	2657	1	239
						175	4	2769	9					
*10	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	3425	1	21427	3	N	2747	2500	1	486
						138	4	3022	9					
*11	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	3141	1	21831	3	N	2261	2508	1	239
						158	4	2487	9					
*12	26693 X	26693	-0-	-0-	-0-	3388	1	20775	3	N	2168	1781	1	626
						145	4	2385	9					
*01	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	3086	1	20362	3	N	2358	2707	1	277
						146	4	2594	9					
02	18480 X	17142	-0-	-1338	-0-	3295	1	11739	3	N	1836	1796	1	317
						88	4	2020	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002														
09	17220 X	15361	-0-	-1859	-0-	1123	1	11739	3	Y	2219	2352	1	289
						58	4	2441	9					
10	18600 X	17427	-0-	-1173	-0-	1307	1	13215	3	Y	2582	2503	1	368
						65	4	2840	9					
11	18000 X	14444	-0-	-3556	-0-	1219	1	11066	3	Y	1876	1856	1	388
						95	4	2064	9					
12	0	13957	-0-	13957	13957	1054	1	10761	3	Y	1720	1819	1	289
						250	4	1892	9					
01	0	12876	-0-	12876	26833	295	1	9990	3	Y	2281	2459	1	111
						82	4	2509	9					
02	43787 X	16954	-0-	-26833	-0-	1104	1	12383	3	Y	3062	2724	1	449
						99	4	3368	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	10230 X	115	-0-	-10115	-0-	32	1	48	3	Y	31	63	1	4
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	767	1	9799	3	Y	1572	1364	1	212
11	0	5733	-0-	5733	5733	645	1	4108	3	Y	835	942	1	105
12	0	6079	-0-	6079	11812	827	1	4019	3	Y	1040	984	1	161
01	0	9577	-0-	9577	21389	1162	1	6815	3	Y	1427	1464	1	124
02	27653 X	6264	-0-	-21389	-0-	640	1	4435	3	Y	976	1052	1	48
						115	4	1074	9					
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129														
09	30180 X	23667	-0-	-6513	-0-	2153	1	17924	3	Y	3202	3128	1	386
10	32674 X	28229	-0-	-4445	-0-	68	4	3522	9	Y	3740	3622	1	504
11	0	23824	-0-	23824	23824	1409	1	22669	3	Y	3349	3432	1	421
12	0	21863	-0-	21863	45687	37	4	4114	9	Y	3283	3195	1	509
01	0	27767	-0-	27767	73454	2573	1	17299	3	Y	3878	4049	1	338
02	93181 X	19727	-0-	-73454	-0-	268	4	3684	9	Y	2783	2983	1	138
						2462	1	15517	3	Y				
						273	4	3611	9					
						2269	1	21197	3	Y				
						35	4	4266	9					
						1681	1	14928	3	Y				
						57	4	3061	9					
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203														
09	18150 X	16348	-0-	-1802	-0-	1441	1	12614	3	Y	2037	1886	1	246
10	20522 X	19847	-0-	-675	-0-	52	4	2241	9	Y	2747	2623	1	370
11	0	16299	-0-	16299	16299	1141	1	15661	3	Y	2892	2899	1	363
12	0	15551	-0-	15551	31850	23	4	3022	9	Y	3294	3147	1	510
01	0	16610	-0-	16610	48460	1940	1	10960	3	Y	2871	3131	1	250
02	61194 X	12734	-0-	-48460	-0-	218	4	3181	9	Y	2587	2709	1	128
						2122	1	9512	3	Y				
						294	4	3623	9					
						1319	1	12112	3	Y				
						21	4	3158	9					
						1136	1	8657	3	Y				
						95	4	2846	9					
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818														
09	44640 X	39510	-0-	-5130	-0-	2285	1	31588	3	Y	5109	5137	1	358
10	40827 X	36238	-0-	-4589	-0-	17	4	5620	9	Y	4221	4288	1	291
11	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	1345	1	30229	3	Y	5035	4861	1	465
12	40827 X	36270	-0-	-4557	-0-	21	4	4643	9	Y	4325	4440	1	350
01	0	38534	-0-	38534	38534	1626	1	32412	3	Y	4483	4407	1	426
02	59744 X	21210	-0-	-38534	-0-	13	4	5539	9	Y	3466	3608	1	284
						1432	1	30072	3	Y				
						8	4	4758	9					
						784	1	32805	3	Y				
						14	4	4931	9					
						1629	1	15715	3	Y				
						53	4	3813	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 288249	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH 10274	PERF.10541 - 15256	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	44339	-0-	44339	87817	5392 1 100 4	34468 3 4379 9	N	3981	4342	1	450	
*04	DLQ G-10	45281	-0-	45281	133098	5929 1 151 4	34478 3 4723 9	N	4294	4085	1	659	
*05	DLQ G-10	38993	-0-	38993	172091	4778 1 117 4	29945 3 4153 9	N	3775	3716	1	718	
*06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	5711 1 100 4	30689 3 4596 9	N	4178	4441	1	455	
*07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	7171 1 131 4	35409 3 4704 9	N	4276	4237	1	494	
*08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203 1 217 4	29040 3 4431 9	N	4028	3841	1	681	
*09	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	4223 1 226 4	32935 3 4246 9	N	3860	3863	1	678	
*10	47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	5398 1 201 4	37547 3 4417 9	N	4015	4040	1	653	
*11	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	4600 1 233 4	31901 3 3939 9	N	3581	3573	1	661	
*12	42591 X	42591	-0-	-0-	-0-	4034 1 281 4	34568 3 3708 9	N	3371	3571	1	461	
*01	49080 X	49080	-0-	-0-	-0-	6745 1 71 4	37482 3 4782 9	N	4347	4526	1	282	
02	30436 X	29158	-0-	-1278	-0-	4816 1 132 4	20492 3 3718 9	N	3380	2993	1	669	

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W104H	RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH 10029	PERF.10560 - 14948	
09	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1092 1 324 4	19839 3 4496 9	Y	4087	4208	1	792	
10	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1264 1 166 4	12872 3 3543 9	Y	3221	3429	1	584	
11	0	8703	-0-	8703	8703	1592 1 178 4	5407 3 1526 9	Y	1387	1510	1	461	
12	0	8470	-0-	8470	17173	1628 1 238 4	4855 3 1749 9	Y	1590	1579	1	472	
01	0	20379	-0-	20379	37552	1593 1 234 4	16211 3 2341 9	Y	2128	2148	1	452	
02	37768 X	216	-0-	-37552	-0-	114 1 84 4	18 3	Y	-0-	327	1	125	

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10335 - 20600	
09	88106 X	88106	-0-	-0-	-0-	5433 1 42 4	74592 3 8039 9	Y	7308	7556	1	512	
10	88040 X	75021	-0-	-13019	-0-	2773 1 42 4	65743 3 6463 9	Y	5875	5983	1	404	
11	83790 X	46339	-0-	-37451	-0-	1070 1 4 4	40430 3 4835 9	Y	4395	4394	1	405	
12	88040 X	63492	-0-	-24548	-0-	1495 1 11 4	56332 3 5654 9	Y	5140	5129	1	416	
01	88040 X	84348	-0-	-3692	-0-	1783 1 32 4	74721 3 7812 9	Y	7102	6843	1	675	
02	79520 X	51495	-0-	-28025	-0-	5247 1 151 4	43544 3 2553 9	Y	2321	2806	1	190	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #:	W201H	RRCID	->	288374	COMPL.	DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9831 PERF.10158 - 17418
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	DLQ G-10	61128	-0-	61128	131933	3324	1	51044	3	N	6000	6367	1	860
						160	4	6600	9					
*04	DLQ G-10	66554	-0-	66554	198487	2922	1	55998	3	N	6740	6573	1	1027
						220	4	7414	9					
*05	DLQ G-10	27784	-0-	27784	226271	2266	1	22094	3	N	2660	3363	1	324
						498	4	2926	9					
*06	300365 X	74094	-0-	-226271	-0-	3689	1	61544	3	N	7780	7426	1	678
						303	4	8558	9					
*07	74107 X	74107	-0-	-0-	-0-	5621	1	60562	3	N	6908	6918	1	668
						325	4	7599	9					
*08	65255 X	24184	-0-	-41071	-0-	3707	1	17197	3	N	2911	2770	1	809
						78	4	3202	9					
*09	79600 X	79600	-0-	-0-	-0-	4156	1	67394	3	N	7103	6864	1	1048
						237	4	7813	9					
*10	77710 X	77710	-0-	-0-	-0-	6392	1	64554	3	N	6052	6552	1	548
						107	4	6657	9					
*11	78642 X	78642	-0-	-0-	-0-	6071	1	64681	3	N	7049	6197	1	1400
						136	4	7754	9					
*12	76496 X	76496	-0-	-0-	-0-	4532	1	64823	3	N	6453	7286	1	567
						43	4	7098	9					
*01	78980 X	78980	-0-	-0-	-0-	5565	1	66745	3	N	5967	5793	1	741
						106	4	6564	9					
02	61788 X	61788	-0-	-0-	-0-	5665	1	50142	3	N	5354	5222	1	873
						92	4	5889	9					

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #:	W101H	RRCID	->	288459	COMPL.	DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	10526 PERF.10795 - 17945
*03	56227 X	56227	-0-	-0-	-0-	3185	1	39841	3	Y	11853	12056	1	756
						163	4	13038	9					
*04	53512 X	53512	-0-	-0-	-0-	6674	1	36006	3	Y	9707	9401	1	1062
						154	4	10678	9					
*05	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	5971	1	39910	3	Y	10253	10268	1	1047
						288	4	11278	9					
06	54419 X	54419	-0-	-0-	-0-	3602	1	38200	3	Y	11402	11538	1	911
						75	4	12542	9					
*07	51615 X	8462	-0-	-43153	-0-	1034	1	3581	3	Y	3477	4174	1	214
						22	4	3825	9					
*08	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	7117	6446	1	885
*09	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	2139	2942	1	82
*10	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	11187	11011	1	258
*11	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	10191	9908	1	541
*12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	9240	9151	1	630
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8346	8493	1	483
02	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	1185	1	40355	3	Y	8618	8607	1	494
						95	4	9480	9					

STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:	W102H	RRCID	->	288467	COMPL.	DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	10088 PERF.10512 - 14887
09	32790 X	28942	-0-	-3848	-0-	26499	3	8	4	Y	2214	2244	1	211
						2435	9							
10	33883 X	28406	-0-	-5477	-0-	26128	3	17	4	Y	2055	1993	1	273
						2261	9							
11	0	27960	-0-	27960	27960	26126	3	39	4	Y	1632	1699	1	206
						1795	9							
12	0	22930	-0-	22930	50890	20785	3	60	4	Y	1895	1950	1	151
						2085	9							
01	0	31060	-0-	31060	81950	28828	3	51	4	Y	1983	1961	1	173
						2181	9							
02	94455 X	12505	-0-	-81950	-0-	11478	3	78	4	Y	863	975	1	61
						949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928														
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
09	103737	X	103737	-0-	-0-	-0-	4074 1	83322 3	N	14438	14826 1			560
							459 4	15882 9						
10	107611	X	107611	-0-	-0-	-0-	3679 1	88316 3	N	13675	13699 1			536
							573 4	15043 9						
11	0		82957	-0-	82957	82957	736 1	67818 3	N	12871	12409 1			998
							245 4	14158 9						
12	0		78340	-0-	78340	161297	650 1	64359 3	N	11975	12068 1			905
							158 4	13173 9						
01	0		97766	-0-	97766	259063	820 1	81088 3	N	14397	14566 1			736
							21 4	15837 9						
02	334544	X	75481	-0-	-259063	-0-	1360 1	62349 3	N	10546	10656 1			626
							171 4	11601 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315														
09	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	4250 1	16160 3	Y	2480	2405 1			351
							47 4	2728 9						
10	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	2947 1	13620 3	Y	2273	2301 1			323
							42 4	2500 9						
11	0		17782	-0-	17782	17782	2775 1	12564 3	Y	2186	1738 1			771
							38 4	2405 9						
12	0		13009	-0-	13009	30791	385 1	10601 3	Y	1766	2152 1			385
							80 4	1943 9						
01	0		22276	-0-	22276	53067	19090 3	81 4	Y	2823	2774 1			434
							3105 9							
02	70781	X	17714	-0-	-53067	-0-	2120 1	13035 3	Y	2251	2050 1			635
							83 4	2476 9						
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789														
09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	1091 1	18228 3	Y	1975	1760 1			383
							308 4	2173 9						
10	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	2412 1	16193 3	Y	1956	1984 1			355
							327 4	2152 9						
11	0		10494	-0-	10494	10494	2505 1	6504 3	Y	1110	1096 1			369
							264 4	1221 9						
12	0		5657	-0-	5657	16151	1802 1	3204 3	Y	335	605 1			99
							282 4	369 9						
01	0		20024	-0-	20024	36175	1733 1	16170 3	Y	1696	1435 1			360
							255 4	1866 9						
02	36560	X	385	-0-	-36175	-0-	118 1	176 3	Y	-0-	260 1			100
							91 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-		25656	3	232	4	Y	12260	12536	573
							13486	9						
04	41972 X	41972	-0-	-0-	-0-		27863	3	16	4	Y	12812	12897	495
							14093	9						
*05	37100 X	37100	-0-	-0-	-0-		24939	3	218	4	Y	10857	10699	653
							11943	9						
06	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-		20635	3	430	4	Y	10185	9850	936
							11204	9						
07	26443 X	19638	-0-	-6805	-0-		7652	3	293	4	Y	10630	10737	829
							11693	9						
08	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1	682
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	9215	9494	1	403
*10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	8931	8580	1	754
11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	3777	4358	1	160
12	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-	160	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8705	8398	1	307
02	47746 X	47746	-0-	-0-	-0-		38312	3	33	4	Y	8546	8246	607
							9401	9						
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898														
09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-		682	1	12732	3	Y	1822	1665	353
							189	4	2004	9				
10	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-		1161	1	11638	3	Y	1449	1539	263
							184	4	1594	9				
11	0	3621	-0-	3621	3621		454	1	2452	3	Y	589	656	196
							67	4	648	9				
12	0	498	-0-	498	4119		174	1	182	3	Y	75	249	22
							59	4	83	9				
01	0	13399	-0-	13399	17518		917	1	8669	3	Y	3340	2653	709
							139	4	3674	9				
02	17819 X	301	-0-	-17518	-0-		129	1	85	3	Y	-0-	513	196
							87	4						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472														
09	24840 X	22470	-0-	-2370	-0-		3873	1	15046	3	Y	3192	3073	452
							40	4	3511	9				
10	25668 X	18627	-0-	-7041	-0-		2482	1	13225	3	Y	2630	2708	374
							27	4	2893	9				
11	0	17129	-0-	17129	17129		2784	1	11508	3	Y	2512	2000	886
							74	4	2763	9				
12	0	11510	-0-	11510	28639		374	1	8477	3	Y	2352	2725	513
							72	4	2587	9				
01	0	20749	-0-	20749	49388		17179	3	71	4	Y	3181	3205	489
							3499	9						
02	65899 X	16511	-0-	-49388	-0-		1849	1	11972	3	Y	2379	2197	671
							73	4	2617	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		2H	RRCID ->	288607	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH 10598	PERF. 9855 - 18052				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	58622 X	58622	-0-	-0-	-0-	-0-	45819	3	12803	9	Y	11639	11672	1	427
*04	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	-0-	50060	3	13	4	Y	11107	11177	1	357
							12218	9							
*05	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	-0-	43085	3	6	4	Y	8578	8657	1	278
							9436	9							
06	52560 X	52560	-0-	-0-	-0-	-0-	43600	3	70	4	Y	8082	7999	1	361
							8890	9							
*07	50902 X	14125	-0-	-36777	-0-	-0-	7859	3	153	4	Y	5557	5763	1	155
							6113	9							
*08	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-	-0-					Y	2976	2789	1	342
*09	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-	-0-					Y	8646	8672	1	316
*10	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-	-0-					Y	6262	6304	1	274
*11	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-	-0-					Y	8477	8456	1	295
*12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	-0-					Y	7851	7916	1	230
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8040	8106	1	164
02	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	23661	3	Y	4859	4678	1	345
							151	4	5345	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH 10370	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		W102H	RRCID ->	288822	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH 9793	PERF. 10032 - 14694
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-				Y	3887	223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4705	342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4414	200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1948	165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	133	42

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #:		W106H	RRCID ->	288922	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 10908 - 18044
*03	57722 X	33600	-0-	-24122	-0-	1993	1	25120	3	Y	495
						2	4	6485	9		
*04	55860 X	36504	-0-	-19356	-0-	3111	1	24968	3	Y	351
						8	4	8417	9		
*05	43493 X	27506	-0-	-15987	-0-	2046	1	19302	3	Y	582
						6	4	6152	9		
06	42090 X	21671	-0-	-20419	-0-	1765	1	15628	3	Y	525
						4	4	4274	9		
*07	43493 X	12865	-0-	-30628	-0-	617	1	6961	3	Y	527
						10	4	5277	9		
*08	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					Y	341
*09	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	196
*10	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	471
*11	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	470
*12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	490
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272
02	34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	2116	1	26819	3	Y	311
						132	4	5812	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
AUSTIN COX 57-T1-42X43														
WELL #: W101H RRCID -> 289011														
COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	58650 X	52958	-0-	-5692	-0-	43602	3	52	4	N	8458	8928	1	371
10	0	44540	-0-	44540	44540	37057	3	94	4	N	6717	6735	1	353
11	0	44270	-0-	44270	88810	36497	3	85	4	N	6989	6431	1	911
12	0	41190	-0-	41190	130000	33726	3	94	4	N	6700	6948	1	663
01	0	43538	-0-	43538	173538	36480	3	62	4	N	6360	6866	1	157
02	211705 X	38167	-0-	-173538	-0-	31207	3	65	4	N	6268	5963	1	462
						6895	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W109H RRCID -> 289014														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W107H RRCID -> 289015														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506														
09	360 X	122	-0-	-238	-0-	1	3	86	4	Y	32			269
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	913	3	105	4	Y	150	288	1	131
11	0	502	-0-	502	502	165	3	85	4	Y	92			223
12	0	-0-	-0-	-0-	502	101	9			Y	18	70	1	171
01	0	152	-0-	152	654	48	3	71	4	Y	30	68	1	133
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-	33	9			Y	-0-			133
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W108H RRCID -> 289016														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586														
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4732	3	93	4	Y	31			213
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	34	9	65	4	Y	263	247	1	229
11	0	534	-0-	534	534	1904	3	94	4	Y	93			322
12	0	2085	-0-	2085	2619	289	9	59	4	Y	40	101	1	261
01	0	1855	-0-	1855	4474	338	3	110	4	Y	94	104	1	251
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-	102	9			Y	-0-			251
						1642	3							
						103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9752 - 16880	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	54450 X	37616	-0-	-16834	-0-		30474 3	52 4	Y		6445	6535 1			386
							7090 9								
10	82180 X	82180	-0-	-0-	-0-		66796 3	214 4	Y		13791	13537 1			640
							15170 9								
11	0	23838	-0-	23838	23838		19764 3	29 4	Y		3677	4041 1			276
							4045 9								
12	0	29396	-0-	29396	53234		24974 3	90 4	Y		3938	3824 1			390
							4332 9								
01	0	29255	-0-	29255	82489		24905 3	51 4	Y		3908	3914 1			384
							4299 9								
02	102950 X	20461	-0-	-82489	-0-		17591 3	35 4	Y		2577	2782 1			179
							2835 9								
LAVERNE 58-T2-12X1 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9821 - 17182	
09	61830 X	28230	-0-	-33600	-0-		22863 3	26 4	Y		4855	5523 1			291
							5341 9								
10	41943 X	39353	-0-	-2590	-0-		31818 3	75 4	Y		6782	6758 1			315
							7460 9								
11	0	44923	-0-	44923	44923		36315 3	47 4	Y		7783	7514 1			584
							8561 9								
12	0	33595	-0-	33595	78518		27504 3	100 4	Y		5446	5490 1			540
							5991 9								
01	0	30483	-0-	30483	109001		24856 3	50 4	Y		5070	5112 1			498
							5577 9								
02	133963 X	24962	-0-	-109001	-0-		20304 3	38 4	Y		4200	4407 1			291
							4620 9								
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #:	2H	RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.	10621 - 13879	
*03	22103 X	15918	-0-	-6185	-0-		1473 1	10275 3	Y		3661	4010 1			234
							143 4	4027 9							
*04	21390 X	20550	-0-	-840	-0-		3233 1	12104 3	Y		4694	4757 1			171
							50 4	5163 9							
*05	19096 X	3233	-0-	-15863	-0-		644 1	1819 3	Y		678	775 1			74
							24 4	746 9							
06	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-		2590 1	12645 3	Y		5739	5415 1			398
							15 4	6313 9							
*07	21235 X	10017	-0-	-11218	-0-		2483 1	3655 3	Y		3497	3591 1			304
							32 4	3847 9							
*08	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-				Y		4359	4423 1			240
*09	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-				Y		4227	4120 1			347
*10	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-				Y		2993	3158 1			182
*11	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-				Y		1728	1527 1			383
*12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				Y		4147	4375 1			155
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3733	3681 1			207
02	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-		380 1	14570 3	Y		3223	3237 1			193
							11 4	3545 9							
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4				WELL #:	W108H	RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.	10316 - 20041	
09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-				Y		5804	5491 1			572
10	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-				Y		12926	12793 1			705
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		9491	9443 1			753
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		11306	11640 1			419
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		10003	10036 1			386
02	73244 X	73244	-0-	-0-	-0-		1167 1	61829 3	Y		9232	9142 1			476
							93 4	10155 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	59214 X	59214	-0-	-0-	-0-	4829	1	49889	3	Y	3999	3810	1	360
						97	4	4399	9					
10	56978 X	53906	-0-	-3072	-0-	4380	1	45317	3	Y	3785	3907	1	238
						45	4	4164	9					
11	0	39536	-0-	39536	39536	2667	1	33244	3	Y	3231	3169	1	300
						71	4	3554	9					
12	0	28341	-0-	28341	67877	2255	1	23017	3	Y	2753	2692	1	361
						41	4	3028	9					
01	0	45159	-0-	45159	113036	2774	1	38749	3	Y	3300	3549	1	112
						6	4	3630	9					
02	128915 X	15879	-0-	-113036	-0-	1095	1	13932	3	Y	716	630	1	198
						64	4	788	9					
TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940														
09	68700 X	33012	-0-	-35688	-0-	25561	3	121	4	Y	6664	6763	1	313
						7330	9							
10	0	60857	-0-	60857	60857	49067	3	30	4	Y	10691	10516	1	488
						11760	9							
11	0	57694	-0-	57694	118551	46566	3	117	4	Y	10010	9779	1	719
						11011	9							
12	0	52414	-0-	52414	170965	42349	3	148	4	Y	9015	8993	1	741
						9917	9							
01	0	53861	-0-	53861	224826	43395	3	140	4	Y	9387	9847	1	281
						10326	9							
02	268289 X	43463	-0-	-224826	-0-	34064	3	61	4	Y	8489	7913	1	857
						9338	9							
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821														
*05	67115 X	44832	-0-	-22283	-0-	2497	1	36843	3	Y	4867	4807	1	477
						138	4	5354	9					
06	64950 X	54912	-0-	-10038	-0-	4492	1	46819	3	Y	3217	3487	1	152
						62	4	3539	9					
07	67115 X	65163	-0-	-1952	-0-	4116	1	56667	3	Y	3941	3897	1	196
						45	4	4335	9					
*08	65162 X	61307	-0-	-3855	-0-	3994	1	52555	3	Y	4233	4124	1	305
						102	4	4656	9					
09	63060 X	49612	-0-	-13448	-0-	3839	1	42043	3	Y	3123	3116	1	308
						295	4	3435	9					
*10	64511 X	53652	-0-	-10859	-0-	2416	1	46832	3	Y	3938	3894	1	352
						72	4	4332	9					
11	62430 X	43447	-0-	-18983	-0-	3480	1	35709	3	Y	3836	3752	1	439
						38	4	4220	9					
12	64511 X	46049	-0-	-18462	-0-	4192	1	36949	3	Y	4354	4607	1	186
						119	4	4789	9					
*01	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	4272	1	51414	3	Y	4637	4642	1	181
						50	4	5101	9					
02	48496 X	28816	-0-	-19680	-0-	1168	1	25558	3	Y	1891	1784	1	288
						10	4	2080	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE HEDBLOM 56-T3-24															WELL #: W102H															RRCID -> 289689															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 10193															PERF.10535 - 14986														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	33060	X	32338	-0-		-722	-0-			30579	3	20	4	Y	1581	1706	1				254																																																																				
										1739	9																																																																														
10	28768	X	186	-0-		-28582	-0-			158	3	28	9	Y	25	273	1				6																																																																				
11	0		268	-0-		268	268			85	3	183	9	Y	166	123	1				49																																																																				
12	0		66	-0-		66				334	7	59	9	Y	54	91	1				12																																																																				
01	0		-0-	-0-		-0-				334				Y	308	258	1				62																																																																				
02	30184	X	668	-0-		-29516	-0-			394	3	2	4	Y	247	208	1				101																																																																				
										272	9																																																																														
STATE SKY HOOK 57-T2-24															WELL #: W103H															RRCID -> 289691															COMPL. DATE 02/23/2020															TOTAL DEPTH 2730															PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																				
STATE HEDBLOM 56-T3-24															WELL #: W101H															RRCID -> 289693															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 10165															PERF.10678 - 14950														
09	36750	X	27857	-0-		-8893	-0-			25449	3	18	4	Y	2173	2331	1				349																																																																				
										2390	9																																																																														
10	38364	X	38364	-0-		-0-	-0-			37033	3	56	4	Y	1159	1234	1				274																																																																				
										1275	9																																																																														
11	0		34699	-0-		34699	34699			32437	3	20	4	Y	2038	1711	1				601																																																																				
										2242	9																																																																														
12	0		27639	-0-		27639	62338			25657	3	14	4	Y	1789	2000	1				390																																																																				
										1968	9																																																																														
01	0		34147	-0-		34147	96485			31995	3	4	4	Y	1953	1949	1				394																																																																				
										2148	9																																																																														
02	115544	X	19059	-0-		-96485	-0-			17842	3	31	4	Y	1078	1029	1				443																																																																				
										1186	9																																																																														
STATE HEDBLOM 56-T3-24															WELL #: W115H															RRCID -> 289694															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 10091															PERF.10381 - 14832														
09	35689	X	35689	-0-		-0-	-0-			31265	3	21	4	Y	4003	4079	1				643																																																																				
										4403	9																																																																														
10	40188	X	40188	-0-		-0-	-0-			35194	3	65	4	Y	4481	4066	1				1058																																																																				
										4929	9																																																																														
11	0		33911	-0-		33911	33911			29987	3	21	4	Y	3548	3560	1				1046																																																																				
										3903	9																																																																														
12	0		27805	-0-		27805	61716			23330	3	11	4	Y	4058	4219	1				885																																																																				
										4464	9																																																																														
01	0		36574	-0-		36574	98290			32343	3	4	4	Y	3843	3952	1				776																																																																				
										4227	9																																																																														
02	118662	X	20372	-0-		-98290	-0-			17806	3	32	4	Y	2304	2133	1				947																																																																				
										2534	9																																																																														
STATE MINT 57-T3-16															WELL #: W201H															RRCID -> 289695															COMPL. DATE 02/17/2020															TOTAL DEPTH 10277															PERF.10499 - 15031														
09	64290	X	62020	-0-		-2270	-0-			58434	3	3	4	Y	3257	3211	1				235																																																																				
										3583	9																																																																														
10	66433	X	58508	-0-		-7925	-0-			54996	3	2	4	Y	3191	3127	1				299																																																																				
										3510	9																																																																														
11	64290	X	36880	-0-		-27410	-0-			34786	3	8	4	Y	1896	2022	1				173																																																																				
										2086	9																																																																														
12	64077	X	2	-0-		-64075	-0-			1	3	1	9	Y	1	174	1				-0-																																																																				
01	0		25142	-0-		25142	25142			23675	3	12	4	Y	1323	1209	1				114																																																																				
										1455	9																																																																														
02	60154	X	35012	-0-		-25142	-0-			32650	3	49	4	Y	2103	1927	1				290																																																																				
										2313	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	W201H	RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL	DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	50610 X	45764	-0-	-4846	-0-		42095 3	11 4	Y	3325	3484 1						205
10	52297 X	42388	-0-	-9909	-0-		3658 9	59 4	Y	2678	2594 1						289
11	50010 X	38349	-0-	-11661	-0-		39383 3	123 4	Y	2227	1965 1						551
12	47275 X	11512	-0-	-35763	-0-		2946 9	2 4	Y	1903	2310 1						144
01	0	855	-0-	855	855		35776 3	854 9	Y	776	857 1						63
02	42700 X	27665	-0-	-15035	-0-		2450 9	7 4	Y	1392	1278 1						177
							9417 3										
							2093 9										
							1 3										
							26127 3										
							1531 9										
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	W108H	RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL	DEPTH 9811	PERF.10206	- 14557						
*03	55366 X	48714	-0-	-6652	-0-		749 1	43703 3	Y	3742	3585 1						354
*04	53395 X	53395	-0-	-0-	-0-		146 4	4116 9	Y	3271	3281 1						344
05	57130 X	57130	-0-	-0-	-0-		344 1	49272 3	Y	3804	3994 1						147
*06	48090 X	22784	-0-	-25306	-0-		181 4	3598 9	Y	1948	1856 1						239
*07	55118 X	41293	-0-	-13825	-0-		181 1	52585 3	Y	2785	2895 1						129
*08	57133 X	43702	-0-	-13431	-0-		180 4	4184 9	Y	2801	2700 1						230
*09	55290 X	42726	-0-	-12564	-0-		263 1	20296 3	Y	2722	2701 1						251
*10	57133 X	46117	-0-	-11016	-0-		82 4	2143 9	Y	2920	2720 1						451
*11	42300 X	41672	-0-	-628	-0-		639 1	37376 3	Y	3030	2927 1						554
*12	44144 X	43388	-0-	-756	-0-		214 4	3064 9	Y	2338	2542 1						350
*01	46303 X	46303	-0-	-0-	-0-		433 1	39883 3	Y	2394	2591 1						153
02	41664 X	33041	-0-	-8623	-0-		305 4	3081 9	Y	2062	2002 1						213
							104 1	39529 3									
							99 4	2994 9									
							194 1	42642 3	Y								
							69 4	3212 9									
							199 1	38006 3	Y								
							134 4	3333 9									
							291 1	40489 3	Y								
							36 4	2572 9									
							425 1	43213 3	Y								
							32 4	2633 9									
							576 1	30159 3	Y								
							38 4	2268 9									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	X101H	RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL	DEPTH 2875	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42				WELL #:	W101H	RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL	DEPTH 2972	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5															
WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709															
09	117980 X	117980	-0-	-0-	-0-	3684	1	108079	3	Y	5376	5267	1		370
						303	4	5914	9						
10	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	3215	1	110965	3	Y	5839	5983	1		226
						383	4	6423	9						
11	0	47719	-0-	47719	47719	1312	1	43443	3	Y	2278	2337	1		167
						458	4	2506	9						
12	0	52988	-0-	52988	100707	1658	1	47487	3	Y	3259	3256	1		170
						258	4	3585	9						
01	0	104848	-0-	104848	205555	4	1	98443	3	Y	5612	5535	1		247
						228	4	6173	9						
02	282011 X	76456	-0-	-205555	-0-	123	1	71157	3	Y	4526	4477	1		296
						197	4	4979	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17															WELL #: W112H															RRCID -> 290308															COMPL. DATE 06/27/2020															TOTAL DEPTH 9619															PERF.10033 - 16990														
M	O		ALLOW		CODE	GAS		PROD	INJECT. (I)		GAS	LIFT(L)	MONTHLY		STATUS(CODE)	CUMU		STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND		PROD	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM		BALANCE																																									
09	54150	X	52677	-0-	-1473	-0-	128	1	49665	3	Y	2547	2570	0	22																																																																										
10	66284	X	66284	-0-	-0-	-0-	292	1	63847	3	Y	1887	1883	0	26																																																																										
11	65250	X	65250	-0-	-0-	-0-	289	1	57085	3	Y	7056	7005	0	77																																																																										
12	0	66916	-0-	66916	66916	393	1	59262	3	Y	6580	6571	0	86																																																																											
01	0	68417	-0-	68417	135333	589	1	60204	3	Y	6906	6902	0	90																																																																											
02	164931	X	29598	-0-	-135333	-0-	460	1	25763	3	Y	3052	3085	0	57																																																																										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17															WELL #: W106H															RRCID -> 290313															COMPL. DATE 06/26/2020															TOTAL DEPTH 9807															PERF.10263 - 17220														
09	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	116	1	45668	3	Y	1784	1784	0	16																																																																										
10	54556	X	54556	-0-	-0-	-0-	240	1	53301	3	Y	870	874	0	12																																																																										
11	45540	X	44481	-0-	-1059	-0-	214	1	41375	3	Y	2550	2534	0	28																																																																										
12	0	44501	-0-	44501	44501	270	1	41586	3	Y	2390	2387	0	31																																																																											
01	0	42494	-0-	42494	86995	390	1	39759	3	Y	2116	2119	0	28																																																																											
02	102125	X	15130	-0-	-86995	-0-	241	1	13982	3	Y	816	829	0	15																																																																										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17															WELL #: W105H															RRCID -> 290328															COMPL. DATE 06/27/2020															TOTAL DEPTH 9749															PERF.10044 - 17180														
09	56760	X	52122	-0-	-4638	-0-	124	1	48235	3	Y	3348	3369	0	30																																																																										
10	60340	X	60340	-0-	-0-	-0-	253	1	55333	3	Y	4268	4240	0	58																																																																										
11	51166	X	51166	-0-	-0-	-0-	243	1	47071	3	Y	3413	3434	0	37																																																																										
12	0	51621	-0-	51621	51621	316	1	48141	3	Y	2858	2858	0	37																																																																											
01	0	48137	-0-	48137	99758	438	1	44578	3	Y	2820	2820	0	37																																																																											
02	136674	X	36916	-0-	-99758	-0-	647	1	33851	3	Y	2176	2173	0	40																																																																										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17															WELL #: 8H															RRCID -> 290331															COMPL. DATE 06/27/2020															TOTAL DEPTH 9815															PERF.10165 - 17339														
09	47670	X	36197	-0-	-11473	-0-	71	1	28699	3	Y	6704	6711	0	59																																																																										
10	55394	X	55394	-0-	-0-	-0-	199	1	43528	3	Y	10564	10480	0	143																																																																										
11	49148	X	49148	-0-	-0-	-0-	211	1	40475	3	Y	7624	7684	0	83																																																																										
12	0	46506	-0-	46506	46506	258	1	40301	3	Y	5392	5404	0	71																																																																											
01	0	23186	-0-	23186	69692	206	1	20519	3	Y	2230	2272	0	29																																																																											
02	69993	X	301	-0-	-69692	-0-	5	1	295	3	Y	1	30	0	-0-																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	40860 X	-0-	-0-	-40860	-0-				Y	-0-	5	0		-0-
10	52724 X	52724	-0-	-0-	-0-	224	1	48390	3	Y	3689	3639	0	50
						52	4	4058	9					
11	59705 X	59705	-0-	-0-	-0-	287	1	55321	3	Y	3624	3634	0	40
						111	4	3986	9					
12	0	63669	-0-	63669	63669	392	1	60644	3	Y	2372	2381	0	31
						24	4	2609	9					
01	0	52326	-0-	52326	115995	493	1	50172	3	Y	1490	1502	0	19
						22	4	1639	9					
02	149819 X	33824	-0-	-115995	-0-	600	1	31735	3	Y	1334	1328	0	25
						22	4	1467	9					
STATE FLOYD 33-96X45														
WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589														
09	26610 X	17911	-0-	-8699	-0-	13771	3	47	4	N	3721	3897	1	976
						4093	9							
10	22258 X	14588	-0-	-7670	-0-	10835	3	97	4	N	3324	3635	1	665
						3656	9							
11	19710 X	11345	-0-	-8365	-0-	9086	3	121	4	N	1944	2004	1	605
						2138	9							
12	0	15776	-0-	15776	15776	11842	3	133	4	N	3455	3602	1	458
						3801	9							
01	0	3136	-0-	3136	18912	2456	3	3	4	N	615	893	1	180
						677	9							
02	18912 X	-0-	-0-	-18912	-0-				N	-0-				180
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507														
09	59520 X	39085	-0-	-20435	-0-	93	1	34971	3	Y	3603	3605	0	32
						58	4	3963	9					
10	61504 X	58202	-0-	-3302	-0-	237	1	51954	3	Y	5414	5373	0	73
						56	4	5955	9					
11	44798 X	44798	-0-	-0-	-0-	209	1	40311	3	Y	3818	3849	0	42
						78	4	4200	9					
12	0	45885	-0-	45885	45885	271	1	42268	3	Y	3026	3028	0	40
						17	4	3329	9					
01	0	34604	-0-	34604	80489	397	1	34189	3	Y	-0-	40	0	-0-
						18	4							
02	115861 X	35372	-0-	-80489	-0-	598	1	31406	3	Y	3042	2985	0	57
						22	4	3346	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065														
09	51510 X	17390	-0-	-34120	-0-	39	1	15321	3	Y	1818	1829	0	16
						30	4	2000	9					
10	53227 X	21675	-0-	-31552	-0-	74	1	18675	3	Y	2641	2621	0	36
						21	4	2905	9					
11	58442 X	58442	-0-	-0-	-0-	277	1	53984	3	Y	3709	3704	0	41
						101	4	4080	9					
12	0	61316	-0-	61316	61316	365	1	57509	3	Y	3109	3109	0	41
						22	4	3420	9					
01	0	61505	-0-	61505	122821	566	1	57728	3	Y	2896	2899	0	38
						25	4	3186	9					
02	168201 X	45380	-0-	-122821	-0-	803	1	42272	3	Y	2068	2068	0	38
						30	4	2275	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	51480 X	9447	-0-	-42033	-0-			18	1	6911	3	Y	2279	20
								11	4	2507	9			
10	53196 X	40789	-0-	-12407	-0-			125	1	24704	3	Y	14482	196
								30	4	15930	9			
11	53963 X	53963	-0-	-0-	-0-			248	1	46939	3	Y	6063	66
								107	4	6669	9			
12	0	69086	-0-	69086	69086			410	1	61907	3	Y	6131	80
								25	4	6744	9			
01	0	66163	-0-	66163	135249			613	1	62549	3	Y	2703	35
								28	4	2973	9			
02	184543 X	49294	-0-	-135249	-0-			876	1	46110	3	Y	2068	38
								33	4	2275	9			
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459														
09	55518 X	55518	-0-	-0-	-0-			124	1	46635	3	Y	7899	70
								70	4	8689	9			
10	62436 X	62436	-0-	-0-	-0-			244	1	53589	3	Y	7768	105
								58	4	8545	9			
11	58920 X	54704	-0-	-4216	-0-			246	1	47613	3	Y	6140	67
								91	4	6754	9			
12	0	54205	-0-	54205	54205			310	1	47429	3	Y	5861	77
								19	4	6447	9			
01	0	52356	-0-	52356	106561			447	1	45574	3	Y	5741	75
								20	4	6315	9			
02	145580 X	39019	-0-	-106561	-0-			627	1	32942	3	Y	4934	92
								23	4	5427	9			
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954														
09	47850 X	10252	-0-	-37598	-0-			24	1	9688	3	Y	474	4
								19	4	521	9			
10	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-			213	1	46634	3	Y	3057	41
								51	4	3363	9			
11	48600 X	45035	-0-	-3565	-0-			215	1	41464	3	Y	2982	33
								76	4	3280	9			
12	0	55451	-0-	55451	55451			333	1	51631	3	Y	3152	41
								20	4	3467	9			
01	0	55855	-0-	55855	111306			509	1	51786	3	Y	3215	42
								23	4	3537	9			
02	151407 X	40101	-0-	-111306	-0-			693	1	36445	3	Y	2670	50
								26	4	2937	9			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660														
09	45510 X	35677	-0-	-9833	-0-			82	1	31254	3	Y	3900	34
								51	4	4290	9			
10	47027 X	40473	-0-	-6554	-0-			162	1	35537	3	Y	4305	58
								38	4	4736	9			
11	41100 X	36858	-0-	-4242	-0-			172	1	33781	3	Y	2599	28
								46	4	2859	9			
12	0	36305	-0-	36305	36305			221	1	33406	3	Y	2423	32
								13	4	2665	9			
01	0	35743	-0-	35743	72048			325	1	33084	3	Y	2108	28
								15	4	2319	9			
02	101806 X	29758	-0-	-72048	-0-			484	1	25350	3	Y	3550	66
								19	4	3905	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W111H	ASSOCIATED RRCID -> 290448	CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9198	- 17087			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		46380	X	35828	-0-	-10552	-0-	81 52	1 4	30988 4707	3 9	Y	4279	4293	0			38
10		47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	189 45	1 4	41474 6114	3 9	Y	5558	5521	0			75
11		46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	213 105	1 4	41267 5089	3 9	Y	4626	4650	0			51
12		0		51135	-0-	51135	51135	296 19	1 4	45063 5757	3 9	Y	5234	5217	0			68
01		0		36712	-0-	36712	87847	424 19	1 4	36269	3	Y	-0-	68	0			-0-
02		123879	X	36032	-0-	-87847	-0-	589 22	1 4	30968 4453	3 9	Y	4048	3973	0			75
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W110H	RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9645	PERF.	9999	- 17750						
09		76530	X	52286	-0-	-24244	-0-	130 87	1 4	49959 2110	3 9	Y	1918	1928	0			17
10		79081	X	329	-0-	-78752	-0-	1	1	328	3	Y	-0-	17	0			-0-
11		69300	X	-0-	-0-	-69300	-0-					Y	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		48804	X	-0-	-0-	-48804	-0-					Y	-0-					-0-
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	9H	RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9691	PERF.	9933	- 17278					
09		35280	X	32538	-0-	-2742	-0-	74 52	1 4	29432 2980	3 9	Y	2709	2719	0			24
10		44474	X	44474	-0-	-0-	-0-	181 43	1 4	40019 4231	3 9	Y	3846	3818	0			52
11		38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	180 65	1 4	35000 3266	3 9	Y	2969	2989	0			32
12		0		40480	-0-	40480	40480	241 15	1 4	36511 3713	3 9	Y	3375	3363	0			44
01		0		42931	-0-	42931	83411	377 17	1 4	38431 4106	3 9	Y	3733	3728	0			49
02		118156	X	34745	-0-	-83411	-0-	577 21	1 4	30305 3842	3 9	Y	3493	3477	0			65
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W109H	RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9667	- 17437					
09		52140	X	43240	-0-	-8900	-0-	104 66	1 4	39386 3684	3 9	Y	3349	3367	0			30
10		55591	X	55591	-0-	-0-	-0-	230 54	1 4	50351 4956	3 9	Y	4505	4474	0			61
11		51834	X	51834	-0-	-0-	-0-	250 106	1 4	48243 3235	3 9	Y	2941	2970	0			32
12		55663	X	55663	-0-	-0-	-0-	323 21	1 4	49689 5630	3 9	Y	5118	5083	0			67
01		55707	X	45984	-0-	-9723	-0-	404 18	1 4	40932 4630	3 9	Y	4209	4221	0			55
02		50204	X	30346	-0-	-19858	-0-	497 19	1 4	26408 3422	3 9	Y	3111	3108	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL	DEPTH	9839	PERF.	9782	- 17565
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
09	40440 X	1922	-0-	-38518	-0-		5	1	1745	3	Y	154	163	0	1
							3	4	169	9					
10	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-						Y	239	237	0	3
11	37440 X	-0-	-0-	-37440	-0-						Y	-0-	3	0	-0-
12	0	20063	-0-	20063	20063		165	1	16542	3	Y	3045	3005	0	40
							6	4	3350	9					
01	0	50131	-0-	50131	70194		441	1	44976	3	Y	4267	4251	0	56
							20	4	4694	9					
02	111202 X	41008	-0-	-70194	-0-		693	1	36292	3	Y	3634	3622	0	68
							26	4	3997	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020		TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	10658	- 20479
09	86611 X	86611	-0-	-0-	-0-		69477	3	100	4	Y	15485	15111	1	615
							17034	9							
10	107211 X	107211	-0-	-0-	-0-		88145	3	146	4	Y	17200	17343	1	472
							18920	9							
11	0	56934	-0-	56934	56934		44252	3	185	4	Y	11361	10966	1	867
							12497	9							
12	0	49672	-0-	49672	106606		37108	3	210	4	Y	11231	11705	1	393
							12354	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	106606						Y	-0-	393	1	-0-
02	106606 X	-0-	-0-	-106606	-0-						Y	-0-			-0-
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10				WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10850	- 19239
*03	77159 X	59448	-0-	-17711	-0-		3421	1	48348	3	Y	6745	6977	1	430
							259	4	7420	9					
*04	72690 X	5585	-0-	-67105	-0-		829	1	3781	3	Y	879	1213	1	96
							8	4	967	9					
*05	75113 X	53078	-0-	-22035	-0-		3649	1	40307	3	Y	7981	7262	1	815
							343	4	8779	9					
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-		5481	1	58368	3	Y	5689	6049	1	455
							114	4	6258	9					
*07	69285 X	30452	-0-	-38833	-0-		5109	1	17161	3	Y	7306	7311	1	450
							145	4	8037	9					
*08	59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-						Y	5965	5674	1	741
*09	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-						Y	2357	3008	1	90
*10	72571 X	-0-	-0-	-72571	-0-						Y	8350	8248	1	192
*11	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-						Y	5966	5841	1	317
*12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-						Y	5176	5140	1	353
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5058	5118	1	293
02	50974 X	50974	-0-	-0-	-0-		1305	1	44400	3	Y	4691	4715	1	269
							109	4	5160	9					
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	11129	- 15580
09	47370 X	44555	-0-	-2815	-0-		5739	1	33639	3	Y	4637	4360	1	481
							76	4	5101	9					
10	48949 X	45237	-0-	-3712	-0-		5720	1	33439	3	Y	4372	4602	1	251
							1269	4	4809	9					
11	0	28929	-0-	28929	28929		2662	1	22535	3	Y	3228	3032	1	447
							181	4	3551	9					
12	0	5392	-0-	5392	34321		299	1	4335	3	Y	686	1038	1	95
							3	4	755	9					
01	0	45871	-0-	45871	80192		2501	1	37199	3	Y	5592	5281	1	406
							20	4	6151	9					
02	113871 X	33679	-0-	-80192	-0-		2712	1	26415	3	Y	4126	4197	1	335
							13	4	4539	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
SHIRLEY 58-T2-13			WELL #:		W208H	RRCID ->		291159	COMPL. DATE		01/27/2021	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10149 - 15137	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	63360	X	58110	-0-	-5250	-0-		130	1	50572	3	Y	6661	6671	0	59
								81	4	7327	9					
10	65472	X	13402	-0-	-52070	-0-		51	1	11242	3	Y	1908	1941	0	26
								10	4	2099	9					
11	60960	X	47410	-0-	-13550	-0-		223	1	39611	3	Y	6767	6719	0	74
								132	4	7444	9					
12	0		70452	-0-	70452	70452		411	1	63795	3	Y	5655	5655	0	74
								25	4	6221	9					
01	0		65312	-0-	65312	135764		575	1	58555	3	Y	5596	5597	0	73
								26	4	6156	9					
02	178954	X	43190	-0-	-135764	-0-		707	1	37258	3	Y	4725	4710	0	88
								27	4	5198	9					

STATE DALTexas			RANGER 56-T2-2X11	WELL #:		W206FH	RRCID ->		291363	COMPL. DATE		03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623 - 18938
*03	133920	X	85203	-0-	-48717	-0-		74926	3	61	4	Y	9287	9355	1	455
								10216	9							
*04	129600	X	83494	-0-	-46106	-0-		74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1	527
*05	118544	X	42516	-0-	-76028	-0-		39514	3	1	4	Y	2728	3191	1	64
								3001	9							
06	114720	X	97830	-0-	-16890	-0-		86693	3	63	4	Y	10067	9766	1	365
								11074	9							
*07	118544	X	21823	-0-	-96721	-0-		14184	3	9	4	Y	6936	6877	1	424
								7630	9							
*08	86273	X	-0-	-0-	-86273	-0-						Y	7851	7953	1	322
*09	97830	X	-0-	-0-	-97830	-0-						Y	5009	4961	1	370
*10	101091	X	-0-	-0-	-101091	-0-						Y	3041	3090	1	321
*11	97830	X	-0-	-0-	-97830	-0-						Y	8466	8342	1	445
*12	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-						Y	5750	5748	1	447
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5454	5685	1	216
02	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-		780	1	40706	3	Y	4302	4166	1	352
								123	4	4732	9					

STATE DALTexas			RANGER 56-T2-2X11	WELL #:		X103FH	RRCID ->		291406	COMPL. DATE		03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11136 - 18491
*03	71641	X	30875	-0-	-40766	-0-		23519	3	10	4	Y	6678	6774	1	327
								7346	9							
*04	69330	X	43293	-0-	-26037	-0-		30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1	771
*05	71486	X	51139	-0-	-20347	-0-		39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1	239
06	69180	X	26921	-0-	-42259	-0-		19434	3	3	4	Y	6804	6796	1	247
								7484	9							
*07	71486	X	3836	-0-	-67650	-0-		1394	3	1	4	Y	2219	2330	1	136
								2441	9							
*08	51150	X	-0-	-0-	-51150	-0-						Y	8438	8227	1	347
*09	49500	X	-0-	-0-	-49500	-0-						Y	5640	5571	1	416
*10	51150	X	-0-	-0-	-51150	-0-						Y	2717	2846	1	287
*11	26910	X	-0-	-0-	-26910	-0-						Y	8797	8621	1	463
*12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	7571	7445	1	589
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8184	8448	1	325
02	39182	X	39182	-0-	-0-	-0-		616	1	33102	3	Y	4866	4793	1	398
								111	4	5353	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE DOUG 56-T2-33X28															WELL #: W203H															RRCID -> 291444															COMPL. DATE 02/10/2021															TOTAL DEPTH 10689															PERF.10850 - 19239														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																		
09	68460	X	-0-	-0-	-68460	-0-																		N	9727	9692	1										453																																																				
10	68417	X	-0-	-0-	-68417	-0-																	N	11245	10996	1										702																																																					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-																	N	3361	3744	1										319																																																					
*12	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-																	Y	-0-	319	1											-0-																																																				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-																	Y	1940	1922	1										18																																																					
02	82749	X	82749	-0-	-0-	-0-										73675	3		35	4			Y	8217	8022	1										213																																																					
																9039	9																																																																								

STATE MJ MCGARY 56-T2-32															WELL #: W201H															RRCID -> 291681															COMPL. DATE 06/06/2021															TOTAL DEPTH 10547															PERF.10837 - 15467														
09	67560	X	56939	-0-	-10621	-0-									4702	1		47921	3		Y	3861	3813	1													351																																																				
															69	4		4247	9																																																																						
10	69068	X	50742	-0-	-18326	-0-									4530	1		42532	3		Y	3343	3526	1													168																																																				
															3	4		3677	9																																																																						
11	0		39721	-0-	39721	39721									3419	1		31315	3		Y	4473	4395	1													246																																																				
															67	4		4920	9																																																																						
12	0		33809	-0-	33809	73530									3809	1		27038	3		Y	2547	2592	1													201																																																				
															160	4		2802	9																																																																						
01	0		48835	-0-	48835	122365									3270	1		41987	3		Y	3241	3272	1													170																																																				
															13	4		3565	9																																																																						
02	163453	X	41088	-0-	-122365	-0-									3032	1		34199	3		Y	3499	3572	1													97																																																				
															8	4		3849	9																																																																						

STATE PONY 57-T2-16X9															WELL #: W101H															RRCID -> 292033															COMPL. DATE 08/07/2021															TOTAL DEPTH 9935															PERF.10176 - 19989														
09	77307	X	77307	-0-	-0-	-0-									180	1		68548	3		Y	7700	7692	0													68																																																				
															109	4		8470	9																																																																						
10	80699	X	80699	-0-	-0-	-0-									326	1		71710	3		Y	7806	7768	0													106																																																				
															76	4		8587	9																																																																						
11	74220	X	67354	-0-	-6866	-0-									308	1		60334	3		Y	6002	6042	0													66																																																				
															110	4		6602	9																																																																						
12	0		70539	-0-	70539	70539									418	1		62930	3		Y	6515	6496	0													85																																																				
															24	4		7167	9																																																																						
01	0		73572	-0-	73572	144111									649	1		66439	3		Y	5867	5875	0													77																																																				
															30	4		6454	9																																																																						
02	211861	X	67750	-0-	-144111	-0-									1162	1		60883	3		Y	5146	5127	0													96																																																				
															44	4		5661	9																																																																						

STATE PONY 57-T2-16X9															WELL #: W114H															RRCID -> 292040															COMPL. DATE 08/07/2021															TOTAL DEPTH 9721															PERF.10042 - 19761														
09	109524	X	109524	-0-	-0-	-0-									263	1		100085	3		Y	8195	8218	0													72																																																				
															161	4		9015	9																																																																						
10	113828	X	113828	-0-	-0-	-0-									459	1		100512	3		Y	11591	11506	0													157																																																				
															107	4		12750	9																																																																						
11	104910	X	102018	-0-	-2892	-0-									470	1		92494	3		Y	8070	8139	0													88																																																				
															177	4		8877	9																																																																						
12	0		107058	-0-	107058	107058									629	1		96172	3		Y	9291	9257	0													122																																																				
															37	4		10220	9																																																																						
01	0		105915	-0-	105915	212973									930	1		95121	3		Y	8928	8933	0													117																																																				
															43	4		9821	9																																																																						
02	299816	X	86843	-0-	-212973	-0-									1465	1		76993	3		Y	7573	7549	0													141																																																				
															55	4		8330	9																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	81810 X	72021	-0-	-9789	-0-	163	1	62184	3	Y	8704	8732	0	77
10	83545 X	76209	-0-	-7336	-0-	100	4	9574	9					
11	80850 X	73867	-0-	-6983	-0-	294	1	65826	3	Y	9107	9061	0	123
12	0	79186	-0-	79186	79186	71	4	10018	9					
01	0	66756	-0-	66756	145942	332	1	65548	3	Y	7149	7194	0	78
02	160507 X	14565	-0-	-145942	-0-	123	4	7864	9					
						461	1	70732	3	Y	7242	7225	0	95
						27	4	7966	9					
						584	1	59516	3	Y	6028	6044	0	79
						25	4	6631	9					
						216	1	12445	3	Y	1725	1772	0	32
						6	4	1898	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096														
09	103170 X	78609	-0-	-24561	-0-	171	1	63649	3	Y	13355	13418	0	118
10	106609 X	98456	-0-	-8153	-0-	98	4	14691	9					
11	86626 X	86626	-0-	-0-	-0-	386	1	85018	3	Y	11783	11741	0	160
12	0	111958	-0-	111958	111958	91	4	12961	9					
01	0	107193	-0-	107193	219151	390	1	75866	3	Y	9300	9358	0	102
02	296555 X	77404	-0-	-219151	-0-	140	4	10230	9					
						677	1	101208	3	Y	9120	9103	0	119
						41	4	10032	9					
						933	1	95604	3	Y	9652	9645	0	126
						39	4	10617	9					
						1268	1	67304	3	Y	7988	7966	0	148
						45	4	8787	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065														
09	120480 X	-0-	-0-	-120480	-0-					Y	58	91	0	1
10	94488 X	-0-	-0-	-94488	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	200	1	9529	3	Y	1991	1954	0	37
						5	4	2190	9					
STATE ANNEX 57-T2-28														
WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103														
09	54000 X	42512	-0-	-11488	-0-	103	1	39290	3	Y	2779	2784	0	25
10	51398 X	49368	-0-	-2030	-0-	62	4	3057	9					
11	48945 X	48945	-0-	-0-	-0-	207	1	45542	3	Y	3245	3226	0	44
12	0	42942	-0-	42942	42942	49	4	3570	9					
01	0	51756	-0-	51756	94698	242	1	45476	3	Y	2837	2850	0	31
02	117508 X	22810	-0-	-94698	-0-	106	4	3121	9					
						275	1	40156	3	Y	2269	2270	0	30
						15	4	2496	9					
						469	1	47826	3	Y	3127	3116	0	41
						21	4	3440	9					
						374	1	20521	3	Y	1728	1737	0	32
						14	4	1901	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408															
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #:		W113H	RRCID ->	292103	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	128160	X	13517	-0-	-114643	-0-		36	1	11530	3		Y	1760	1775	0			16	
								15	4	1936	9									
10	132432	X	89870	-0-	-42562	-0-		337	1	73956	3		Y	14090	13915	0			191	
								78	4	15499	9									
11	117210	X	60947	-0-	-56263	-0-		255	1	51487	3		Y	8269	8370	0			90	
								109	4	9096	9									
12	0		73369	-0-	73369	73369		453	1	61569	3		Y	10294	10249	0			135	
								24	4	11323	9									
01	0		82642	-0-	82642	156011		677	1	69135	3		Y	11638	11621	0			152	
								28	4	12802	9									
02	170662	X	14651	-0-	-156011	-0-		213	1	11511	3		Y	2653	2756	0			49	
								9	4	2918	9									

STATE ALLAR 57-T2-28					WELL #:		W203H	RRCID ->	292302	COMPL. DATE		08/10/2021	TOTAL	DEPTH	10189	PERF.10457	- 14956			
09	67650	X	52551	-0-	-15099	-0-		124	1	48676	3		Y	3331	3360	0			29	
								87	4	3664	9									
10	63674	X	41636	-0-	-22038	-0-		172	1	36944	3		Y	4074	4048	0			55	
								39	4	4481	9									
11	67440	X	17973	-0-	-49467	-0-		71	1	16262	3		Y	1477	1516	0			16	
								15	4	1625	9									
12	0		60031	-0-	60031	60031		350	1	53994	3		Y	5151	5100	0			67	
								21	4	5666	9									
01	0		68804	-0-	68804	128835		612	1	62556	3		Y	5099	5099	0			67	
								27	4	5609	9									
02	178411	X	49576	-0-	-128835	-0-		847	1	44397	3		Y	3910	3904	0			73	
								31	4	4301	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9					WELL #:		W111H	RRCID ->	292310	COMPL. DATE		08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897			
09	60750	X	-0-	-0-	-60750	-0-							Y	-0-	113	0			-0-	
10	106263	X	106263	-0-	-0-	-0-		388	1	85653	3		Y	18296	18048	0			248	
								96	4	20126	9									
11	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-		484	1	95686	3		Y	15535	15613	0			170	
								206	4	17089	9									
12	0		48270	-0-	48270	48270		133	1	43385	3		Y	4303	4417	0			56	
								19	4	4733	9									
*01	107229	X	5	-0-	-107224	-0-		5	3				Y	-0-	56	0			-0-	
02	105896	X	43003	-0-	-62893	-0-		671	1	32651	3		Y	8779	8616	0			163	
								24	4	9657	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40					WELL #:		W108H	RRCID ->	292824	COMPL. DATE		03/03/2022	TOTAL	DEPTH	10032	PERF.10385	- 18018			
09	123480	X	87483	-0-	-35997	-0-		177	1	68928	3		Y	16602	16608	0			146	
								116	4	18262	9									
10	127596	X	33818	-0-	-93778	-0-		123	1	27981	3		Y	5172	5248	0			70	
								25	4	5689	9									
11	123480	X	-0-	-0-	-123480	-0-							Y	-0-	70	0			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	57876	X	-0-	-0-	-57876	-0-							Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W111H	RRCID -> 292825	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.10249	- 17883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				M	PROD				BALANCE
09	80780 X	80780	-0-	-0-	-0-	159 1	64001	3	Y	15004	15198	0		132
						116 4	16504	9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	132	0		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W110H	RRCID -> 292826	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855	
09	162990 X	149839	-0-	-13151	-0-	305 1	118060	3	N	28429	28514	0		251
						202 4	31272	9						
10	168423 X	53580	-0-	-114843	-0-	218 1	48297	3	N	4562	4751	0		62
						47 4	5018	9						
11	162990 X	-0-	-0-	-162990	-0-				N	-0-	62	0		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	139860 X	NO RPT	-0-	-139860	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W109H	RRCID -> 292827	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10566	- 17376	
09	112050 X	111223	-0-	-827	-0-	232 1	90086	3	N	18867	18955	0		166
						151 4	20754	9						
10	115785 X	89825	-0-	-25960	-0-	339 1	73598	3	N	14374	14345	0		195
						77 4	15811	9						
11	112050 X	-0-	-0-	-112050	-0-				N	-0-	195	0		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	103796 X	NO RPT	-0-	-103796	-0-				N	NO RPT				-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W113H	RRCID -> 292843	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10691	- 20457	
09	119880 X	119880	-0-	-0-	-0-	97412 3	141 4	Y	20297	20038	1			806
						22327 9								
10	100298 X	100298	-0-	-0-	-0-	80946 3	146 4	Y	17460	17787	1			479
						19206 9								
11	80790 X	33075	-0-	-47715	-0-	26384 3	189 4	Y	5911	5939	1			451
						6502 9								
12	83483 X	58306	-0-	-25177	-0-	43582 3	227 4	Y	13179	13169	1			461
						14497 9								
01	0	40680	-0-	40680	40680	32195 3	46 4	Y	7672	7460	1			673
						8439 9								
*02	99822 X	59142	-0-	-40680	-0-	45700 3	156 4	Y	12078	11830	1			921
						13286 9								

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10382	- 18012	
09	157800 X	92816	-0-	-64984	-0-	194 1	76925	3	Y	14144	14350	0		125
						139 4	15558	9						
10	163060 X	22158	-0-	-140902	-0-	94 1	19918	3	Y	1932	2031	0		26
						21 4	2125	9						
11	157800 X	-0-	-0-	-157800	-0-				Y	-0-	26	0		-0-
12	163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-				Y	-0-				-0-
01	163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-				Y	-0-				-0-
02	24220 X	-0-	-0-	-24220	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 292938	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2022				TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10818	- 15464	CNTY: WARD
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
*03	SHUT IN	192254	-0-	192254	477603	9451 1 452 4	160630 3 21721 9		Y	19746	19757	1			302
*04	SHUT IN	142541	-0-	142541	620144	11005 1 1308 4	114071 3 16157 9		Y	14688	14678	1			312
*05	SHUT IN	112421	-0-	112421	732565	6313 1 100 4	94466 3 11542 9		Y	10493	10642	1			163
*06	863594 X	131029	-0-	-732565	-0-	7973 1 2038 4	110029 3 10989 9		Y	9990	9904	1			249
*07	141577 X	121558	-0-	-20019	-0-	6222 1 951 4	101988 3 12397 9		Y	11270	11174	1			345
*08	141577 X	61926	-0-	-79651	-0-	3467 1 416 4	52099 3 5944 9		Y	5404	5639	1			110
*09	137010 X	121364	-0-	-15646	-0-	111822 3 9372 9	170 4		Y	8520	8357	1			273
*10	158345 X	158345	-0-	-0-	-0-	146451 3 11690 9	204 4		Y	10627	10712	1			188
*11	129600 X	104573	-0-	-25027	-0-	95452 3 8307 9	814 4		Y	7552	7507	1			233
*12	124186 X	97019	-0-	-27167	-0-	87695 3 9232 9	92 4		Y	8393	8298	1			328
*01	141577 X	99505	-0-	-42072	-0-	92869 3 6588 9	48 4		Y	5989	6222	1			95
02	125580 X	84506	-0-	-41074	-0-	4391 1 164 4	73613 3 6338 9		Y	5762	5685	1			172

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL	DEPTH	9522	PERF. 9883	- 17105	
09	SHUT IN	167942	-0-	167942	902419	401 1 262 4	155004 3 12275 9		Y	11159	11219	0			98
10	929467 X	27048	-0-	-902419	-0-	109 1 21 4	24089 3 2829 9		Y	2572	2635	0			35
11	113971 X	113971	-0-	-0-	-0-	529 1 247 4	100921 3 12274 9		Y	11158	11071	0			122
12	151471 X	151471	-0-	-0-	-0-	799 1 59 4	139213 3 11400 9		Y	10364	10350	0			136
01	0	141277	-0-	141277	141277	1256 1 56 4	129869 3 10096 9		Y	9178	9194	0			120
*02	237832 X	96555	-0-	-141277	-0-	1662 1 62 4	87826 3 7005 9		Y	6368	6370	0			118

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH	9735	PERF. 9981	- 17409	
09	SHUT IN	153888	-0-	153888	810924	368 1 244 4	142137 3 11139 9		Y	10126	10177	0			89
10	SHUT IN	100120	-0-	100120	911044	422 1 95 4	90279 3 9324 9		Y	8476	8450	0			115
11	SHUT IN	49173	-0-	49173	960217	209 1 35 4	43496 3 5433 9		Y	4939	5000	0			54
12	SHUT IN	96342	-0-	96342	1056559	666 1 30 4	84007 3 11639 9		Y	10581	10497	0			138
01	SHUT IN	112966	-0-	112966	1169525	1001 1 43 4	102202 3 9720 9		Y	8836	8859	0			115
02	SHUT IN	103008	-0-	103008	1272533	1752 1 65 4	92321 3 8870 9		Y	8064	8029	0			150

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #:	W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9821	- 17249	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	SHUT IN	142465	-0-	142465	558570	339 1	131556 3	Y	9397	9436	0		83		
						233 4	10337 9								
10	601191 X	42621	-0-	-558570	-0-	167 1	38156 3	Y	3875	3906	0		52		
						35 4	4263 9								
11	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	505 1	96758 3	Y	13136	13044	0		144		
						199 4	14450 9								
12	0	123349	-0-	123349	123349	800 1	110012 3	Y	11357	11352	0		149		
						44 4	12493 9								
01	0	54538	-0-	54538	177887	492 1	48929 3	Y	4629	4718	0		60		
						25 4	5092 9								
*02	221511 X	43624	-0-	-177887	-0-	685 1	38085 3	Y	4388	4366	0		82		
						27 4	4827 9								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 9977	- 17199	
09	SHUT IN	161440	-0-	161440	738070	405 1	154110 3	Y	6060	6032	0		53		
						259 4	6666 9								
10	SHUT IN	176188	-0-	176188	914258	780 1	167926 3	Y	6640	6603	0		90		
						178 4	7304 9								
11	985562 X	71304	-0-	-914258	-0-	316 1	67071 3	Y	3510	3562	0		38		
						56 4	3861 9								
12	0	44536	-0-	44536	44536	190 1	40175 3	Y	3776	3765	0		49		
						17 4	4154 9								
01	0	141013	-0-	141013	185549	1247 1	127392 3	Y	11198	11101	0		146		
						56 4	12318 9								
*02	271608 X	86059	-0-	-185549	-0-	1457 1	77063 3	Y	6804	6824	0		126		
						55 4	7484 9								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	293206	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9930	- 17152	
09	SHUT IN	182101	-0-	182101	571735	438 1	169808 3	Y	10516	10508	0		93		
						287 4	11568 9								
10	SHUT IN	174875	-0-	174875	746610	767 1	164658 3	Y	8433	8412	0		114		
						174 4	9276 9								
11	848561 X	101951	-0-	-746610	-0-	512 1	96999 3	Y	3836	3908	0		42		
						220 4	4220 9								
12	139686 X	83463	-0-	-56223	-0-	476 1	74521 3	Y	7667	7609	0		100		
						32 4	8434 9								
01	0	108923	-0-	108923	108923	949 1	98567 3	Y	8513	8502	0		111		
						43 4	9364 9								
*02	180090 X	71167	-0-	-108923	-0-	1193 1	63786 3	Y	5586	5593	0		104		
						43 4	6145 9								
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W114H	RRCID ->	293256	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9757	- 14505	
09	SHUT IN	48903	-0-	48903	208553	1031 1	39619 3	Y	7502	7594	1		556		
						1 4	8252 9								
10	SHUT IN	44034	-0-	44034	252587	1072 1	36294 3	Y	6050	6258	1		348		
						13 4	6655 9								
11	262104 X	9517	-0-	-252587	-0-	600 1	6954 3	Y	1769	1926	1		191		
						17 4	1946 9								
12	114793 X	16071	-0-	-98722	-0-	55 1	12534 3	Y	3132	3042	1		281		
						37 4	3445 9								
01	0	38590	-0-	38590	38590	1467 1	30102 3	Y	6370	6392	1		259		
						14 4	7007 9								
02	103684 X	35404	-0-	-68280	-0-	1348 1	28557 3	Y	4976	4950	1		285		
						25 4	5474 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL	DEPTH	9514	PERF. 9829	- 17258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	SHUT IN	186420	-0-	186420	739603	358 1	138967 3	Y	42604	42349 0			376		
						231 4	46864 9								
10	SHUT IN	230755	-0-	230755	970358	900 1	195231 3	Y	31286	31238 0			424		
						209 4	34415 9								
11	1028010 X	57652	-0-	-970358	-0-	214 1	48398 3	Y	8179	8514 0			89		
						43 4	8997 9								
12	134128 X	134128	-0-	-0-	-0-	768 1	109114 3	Y	22004	21805 0			288		
						42 4	24204 9								
01	0	179113	-0-	179113	179113	1507 1	154650 3	Y	20808	20824 0			272		
						67 4	22889 9								
*02	306210 X	127097	-0-	-179113	-0-	2057 1	108780 3	Y	14712	14711 0			273		
						77 4	16183 9								
LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293350	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	9475	PERF. N/A		
09	SHUT IN	176720	-0-	176720	327980	353 1	135301 3	Y	37132	37048 0			327		
						221 4	40845 9								
10	SHUT IN	86675	-0-	86675	414655	322 1	70187 3	Y	14696	14824 0			199		
						16166 9									
11	SHUT IN	79616	-0-	79616	494271	313 1	61877 3	Y	15842	15868 0			173		
						17426 9									
12	SHUT IN	125655	-0-	125655	619926	664 1	102491 3	Y	20417	20323 0			267		
						41 4	22459 9								
01	SHUT IN	113214	-0-	113214	733140	916 1	93641 3	Y	16925	16971 0			221		
						39 4	18618 9								
02	SHUT IN	82895	-0-	82895	816035	1263 1	66057 3	Y	14116	14075 0			262		
						47 4	15528 9								
LAVERNE 58-T2-12X1 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	293358	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	9496	PERF. N/A		
09	SHUT IN	245217	-0-	245217	429725	487 1	186970 3	Y	52231	52076 0			459		
						306 4	57454 9								
10	SHUT IN	111899	-0-	111899	541624	413 1	90061 3	Y	19399	19467 0			261		
						86 4	21339 9								
11	SHUT IN	129523	-0-	129523	671147	521 1	102141 3	Y	24419	24413 0			267		
						26861 9									
12	SHUT IN	196776	-0-	196776	867923	1040 1	163380 3	Y	29354	29237 0			384		
						67 4	32289 9								
01	SHUT IN	149752	-0-	149752	1017675	1226 1	124737 3	Y	21576	21678 0			282		
						55 4	23734 9								
02	SHUT IN	108222	-0-	108222	1125897	1667 1	86857 3	Y	17853	17803 0			332		
						60 4	19638 9								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10122 - 17344		
09	SHUT IN	192388	-0-	192388	841628	459 1	177825 3	Y	12551	12527 0			111		
						298 4	13806 9								
10	1038165 X	196537	-0-	-841628	-0-	808 1	176290 3	Y	17501	17375 0			237		
						188 4	19251 9								
11	177600 X	158374	-0-	-19226	-0-	734 1	141892 3	Y	14086	14169 0			154		
						253 4	15495 9								
12	183520 X	136953	-0-	-46567	-0-	809 1	124623 3	Y	10426	10444 0			136		
						52 4	11469 9								
01	0	123596	-0-	123596	123596	1107 1	112802 3	Y	8762	8784 0			114		
						49 4	9638 9								
*02	208187 X	84591	-0-	-123596	-0-	1441 1	75948 3	Y	6498	6491 0			121		
						54 4	7148 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
LAVERNE 58-T2-12X1 C				WELL #:	W103H	RRCID	-> 293402	COMPL. DATE	04/25/2022	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.	N/A
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
09	SHUT IN	157	-0-	157	122015	14	3	143	9	Y	130	297	0	-0-
10	SHUT IN	15	-0-	15	122030	12	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	SHUT IN	162544	-0-	162544	284574	702	1	132257	3	Y	26895	26601	0	294
						29585	9							
12	SHUT IN	200713	-0-	200713	485287	1010	1	170260	3	Y	26705	26650	0	349
						67	4	29376	9					
01	SHUT IN	137745	-0-	137745	623032	1144	1	117730	3	Y	17111	17237	0	223
						49	4	18822	9					
02	SHUT IN	37971	-0-	37971	661003	619	1	30181	3	Y	6498	6600	0	121
						23	4	7148	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #:	W114H	RRCID	-> 293596	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL	DEPTH	9392	PERF.	N/A
09	SHUT IN	222158	-0-	222158	222158	430	1	173643	3	Y	43473	43090	0	383
						265	4	47820	9					
10	SHUT IN	4460	-0-	4460	226618	12	1	3690	3	Y	689	1063	0	9
						758	9							
11	SHUT IN	226682	-0-	226682	453300	902	1	173787	3	Y	47266	46758	0	517
						51993	9							
12	SHUT IN	192551	-0-	192551	645851	984	1	150869	3	Y	36946	36980	0	483
						57	4	40641	9					
01	SHUT IN	197109	-0-	197109	842960	1531	1	156771	3	Y	35216	35239	0	460
						69	4	38738	9					
02	SHUT IN	73938	-0-	73938	916898	1008	1	57558	3	Y	13940	14141	0	259
						38	4	15334	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #:	W103H	RRCID	-> 293598	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9543	PERF.	N/A
09	SHUT IN	129330	-0-	129330	129330	281	1	101755	3	Y	24689	24471	0	218
						136	4	27158	9					
10	SHUT IN	67536	-0-	67536	196866	193	1	50451	3	Y	15356	15366	0	208
						16892	9							
11	SHUT IN	218043	-0-	218043	414909	928	1	178362	3	Y	35230	35053	0	385
						38753	9							
12	SHUT IN	124326	-0-	124326	539235	487	1	107770	3	Y	14562	14757	0	190
						51	4	16018	9					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	539235					Y	-0-	190	0	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	539235					Y	-0-			-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #:	W103H	RRCID	-> 293683	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	91147	-0-	91147	91147	72131	3	19016	9	N	17287	17036	1	251
01	SHUT IN	205287	-0-	205287	296434	165069	3	33	4	N	36532	36433	1	350
						40185	9							
02	SHUT IN	120414	-0-	120414	416848	95382	3	45	4	N	22715	22657	1	408
						24987	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 293826	CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2022				TOTAL	DEPTH	9386	PERF.	N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	SHUT IN	102187	-0-	102187	102187	210 1	75117 3	Y	24325	24111	0			214
10	SHUT IN	67491	-0-	67491	169678	102 4	26758 9							
11	SHUT IN	141603	-0-	141603	311281	175 1	45472 3	Y	19858	19803	0			269
12	SHUT IN	114370	-0-	114370	425651	21844 9								
01	SHUT IN	122021	-0-	122021	547672	542 1	106930 3	Y	31028	30958	0			339
02	SHUT IN	39786	-0-	39786	587458	34131 9								
						596 1	89214 3	Y	22295	22342	0			292
						35 4	24525 9							
						918 1	94684 3	Y	23981	23960	0			313
						40 4	26379 9							
						510 1	30485 3	Y	7973	8138	0			148
						21 4	8770 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB				WELL #: X102H	RRCID -> 293903	COMPL. DATE 05/12/2022				TOTAL	DEPTH	9305	PERF.	N/A
09	SHUT IN	67205	-0-	67205	67205	131 1	52006 3	Y	13636	13516	0			120
10	SHUT IN	22536	-0-	22536	89741	68 4	15000 9							
11	SHUT IN	184139	-0-	184139	273880	55 1	15789 3	Y	6084	6122	0			82
12	SHUT IN	188826	-0-	188826	462706	6692 9								
01	SHUT IN	179685	-0-	179685	642391	798 1	150429 3	Y	29920	29675	0			327
02	SHUT IN	96779	-0-	96779	739170	32912 9								
						1049 1	161241 3	Y	24071	24083	0			315
						58 4	26478 9							
						1535 1	155486 3	Y	20537	20584	0			268
						73 4	22591 9							
						1521 1	82630 3	Y	11422	11478	0			212
						64 4	12564 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH	10881	PERF.	N/A
12	SHUT IN	73696	-0-	73696	73696	57542 3	16154 9	Y	14685	14472	1			213
01	SHUT IN	252253	-0-	252253	325949	204542 3	42 4	Y	43335	43132	1			416
02	SHUT IN	125205	-0-	125205	451154	47669 9								
						98620 3	53 4	Y	24120	24103	1			433
						26532 9								
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N				WELL #: W114H	RRCID -> 294009	COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	N/A
12	SHUT IN	117962	-0-	117962	117962	91860 3	1 4	Y	23728	23384	1			344
01	SHUT IN	222024	-0-	222024	339986	26101 9								
02	SHUT IN	68329	-0-	68329	408315	168889 3	35 4	Y	48273	48154	1			463
						53100 9								
						54901 3	30 4	Y	12180	12424	1			219
						13398 9								
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB				WELL #: X202H	RRCID -> 294235	COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11036	- 16220			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	54976	-0-	54976	116420	3908 3 10459 9	40609 4	Y	9508	9605 0		88		
10	DLQ G-10	41604	-0-	41604	158024	2790 1 4429 4	24431 3 9954 9	Y	9049	8891 0		246		
11	0	37844	-0-	37844	195868	2589 1 9470 9	25785 3	Y	8609	8718 0		137		
12	0	19233	-0-	19233	215101	1344 1 4192 9	13697 3	Y	3811	3861 0		87		
01	225575 X	10474	-0-	-215101	-0-	845 1 2376 9	7253 3	Y	2160	2142 0		105		
02	34524 X	24233	-0-	-10291	-0-	1037 1 4906 9	18290 3	Y	4460	4389 0		176		
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL	DEPTH 10814	PERF.10976	- 16100			
09	DLQ G-10	13654	-0-	13654	49765	3688 3 2985 9	6981 4	Y	2714	2742 0		390		
10	DLQ G-10	40945	-0-	40945	90710	2790 1 4182 4	22650 3 11323 9	Y	10294	10115 0		569		
11	126823 X	36113	-0-	-90710	-0-	2589 1 10064 9	23460 3	Y	9149	9265 0		453		
12	0	19485	-0-	19485	19485	1344 1 4321 9	13820 3	Y	3928	3980 0		401		
01	0	20482	-0-	20482	39967	845 1 5051 9	14586 3	Y	4592	4554 0		439		
*02	62333 X	22366	-0-	-39967	-0-	1037 1 4117 9	17212 3	Y	3743	3683 0		499		
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				100119 WELL #:	5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL	DEPTH 8198	PERF. N/A				
*09	SHUT IN	4131	-0-	4131	4131	3684 3	447 4	N	-0-			-0-		
*10	SHUT IN	193277	-0-	193277	197408	180113 3 12062 9	1102 4	N	10965	10650 1		315		
*11	SHUT IN	232852	-0-	232852	430260	214959 3 15840 9	2053 4	N	14400	13990 1		725		
*12	SHUT IN	244212	-0-	244212	674472	219107 3 16292 9	8813 4	N	14811	14865 1		671		
*01	SHUT IN	242310	-0-	242310	916782	221795 3 15838 9	4677 4	N	14398	14183 1		886		
*02	SHUT IN	239496	-0-	239496	1156278	218385 3 19828 9	1283 4	N	18025	18392 1		519		
CONTANGO RESOURCES, LLC RAINBOW STATE				100222 WELL #:	1	RRCID -> 205027	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 21547	PERF.10669	- 10778			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLF CAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC GELTEMEYER 61				//CONT.// WELL #:	71052 900 100852	ASSOCIATED RRCID -> 266022	CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510
OATMAN C18-27				WELL #:		1H	RRCID -> 266259	COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487						
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	-0-	7452	3	535	9	N	486	333	1		5 8	408
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	4664	3	388	9	N	353	367	1		1 8	393
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	3	272	9	N	247	1	8			639
12	0		157	-0-	-0-	157	157	147	3	10	9	N	9					648
*01	157	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	3	1			729
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					729
ROLWING 23				WELL #:		1H	RRCID -> 266657	COMPL. DATE 10/05/2013				TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579						
09	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	-0-	1007	3	174	9	N	158	1	8			378
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3	371	9	N	337	367	1		2 8	346
11	1680	X	891	-0-	-789	-0-	-0-	728	3	163	9	N	148	368	1			126
12	0		550	-0-	-550	-0-	-0-	496	3	54	9	N	49	1	8			174
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					174
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					174
OATMAN C18-25				WELL #:		1H	RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012				TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATMAN C18-25				WELL #:		2H	RRCID -> 267821	COMPL. DATE 08/06/2012				TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATMAN C18-25				WELL #:		3H	RRCID -> 267945	COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNTON TRUST 4-60				WELL #:		2H	RRCID -> 268078	COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241						
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	54	9	N	49					327
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					332
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	7					339
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	4	3	1			349
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			245
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																	
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	837	1	3809	3	N	391	370	1	3	8	309
							430	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	848	1	3087	3	N	361	554	1	1	8	115
							397	9									
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	769	1	3630	3	N	353	180	1	1	8	287
							388	9									
12	0		4528	-0-	4528	4528	814	1	3270	3	N	404	375	1	2	8	314
							444	9									
*01	11902	X	7374	-0-	-4528	-0-	6944	2	430	9	N	391	554	1			159
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																	
09	540	N	60	-0-	-480	-0-	60	2			N	-0-					297
10	496	N	199	-0-	-297	-0-	198	2	1	9	N	1					298
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			113
12	0		130	-0-	130	130	126	2	4	9	N	4					117
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					117
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					117

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977																	
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	430	1	7370	2	Y	299	307	1	4	8	180
							329	9									
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	686	1	9164	2	Y	373	282	1	1	8	270
							410	9									
11	7860	X	6242	-0-	-1618	-0-	552	1	5206	2	Y	319	299	1	1	8	289
							133	4		351	9						
12	0		7032	-0-	7032	7032	628	1	6062	2	Y	311	315	1	2	8	283
							342	9									
*01	22096	X	15064	-0-	-7032	-0-	14730	2	334	9	Y	304	350	1			245
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852																	
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6600 X	2749	-0-	-3851	-0-	84	1	325	2340	2	Y		295	162	1	2 8	190
10	3968 X	84	-0-	-3884	-0-	31	1	4	49	2	Y		4	192	1		2
11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	259	1289	2	Y		235				237
12	0	2427	-0-	2427	2427	49	1	128	2250	2	Y		116	235	1	2 8	116
*01	3714 X	1287	-0-	-2427	-0-	1219	2		68	9	Y		62	131	1		55
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558																	
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4936	3		17	9	N		15	1	8		191
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3				N		-0-				191
11	4440 X	2	-0-	-4438	-0-	2	3				N		-0-				191
12	0	5113	-0-	5113	5113	5111	3		2	9	N		2	1	8		192
*01	10851 X	5738	-0-	-5113	-0-	5725	2		13	9	N		12	3	1		210
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-						N	NO RPT					210
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662																	
09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	329	1	503	7684	2	Y		457	449	1	10 8	263
10	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	132	1	289	3724	2	Y		263	264	1	1 8	261
11	4380 X	3996	-0-	-384	-0-	152	1	340	3504	2	Y		309	260	1	1 8	309
12	0	4393	-0-	4393	4393	121	1	300	3972	2	Y		273	380	1	2 8	200
*01	18186 X	13793	-0-	-4393	-0-	13442	2		351	9	Y		319	270	1		257
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					257
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129																	
09	10590 X	8891	-0-	-1699	-0-	842	1	30	7776	2	N		221	241	0	8 8	162
10	9765 X	8112	-0-	-1653	-0-	870	1	239	7003	2	N		217	207	0	2 8	170
11	9330 X	8638	-0-	-692	-0-	842	1	218	7578	2	N		198	208	0	1 8	159
12	0	8926	-0-	8926	8926	870	1	233	7823	2	N		212	136	0	6 8	229
*01	18280 X	9354	-0-	-8926	-0-	854	1	194	8306	2	N		176	176	0	4 1	233
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-						N	NO RPT					233
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416																	
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	910	3		70	9	N		64	1	8		429
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	919	3		56	9	N		51				480
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1025	3		69	9	N		63				543
12	0	1255	-0-	1255	1255	973	3		282	9	N		256	362	1	1 8	436
*01	2764 X	1509	-0-	-1255	-0-	1026	2		483	9	N		439	3	1		880
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					880

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED				
ROLWING 4-33															WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3374	3	83	9	N	75	3	8		350				
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3475	3	75	9	N	68				418				
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2876	3	91	9	N	83				501				
12	0	3511	-0-	3511	3511	3317	3	194	9	N	176	1	8		676				
*01	7102 X	3591	-0-	-3511	-0-	3378	2	213	9	N	194	3	1		876				
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT				876				
HEAGNEY 4-48															WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269				
09	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	840	1	1434	2	N	122	328	1	3	8	359			
						134	9												
10	3379 X	2436	-0-	-943	-0-	870	1	1433	2	N	121	1	8			479			
						133	9												
11	2850 X	1016	-0-	-1834	-0-	842	1	35	4	N	126					605			
						139	9												
12	0	1071	-0-	1071	1071	870	1	201	9	N	183	371	1	2	8	415			
*01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	865	1	158	9	N	144	3	1			564			
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					564			
ESSMAN C9-20															WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198			
KNIGHT 4-51															WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836				
09	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22029	2	411	9	N	374	364	1	5	8	445			
10	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	22853	2	405	9	N	368	366	1	1	8	446			
11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	19835	2	359	9	N	326	375	1	1	8	396			
12	0	23290	-0-	23290	23290	22854	2	436	9	N	396	369	1	3	8	420			
*01	69006 X	45716	-0-	-23290	-0-	45266	2	450	9	N	409	545	1			292			
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					N	NO RPT					292			
EGGERS 4-31															WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243				
09	1080 X	660	-0-	-420	-0-	614	2	46	9	N	42	2	8			53			
10	1054 X	136	-0-	-918	-0-	126	2	10	9	N	9					62			
11	1080 X	997	-0-	-83	-0-	808	2	189	9	N	172					234			
12	0	218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6	175	1	1	8	64			
*01	1116 X	365	-0-	-751	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1			73			
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					73			
MCAFEY C17-21															WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WILLIAMS 4-53															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:				1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	10895	-	15368
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	842 1	14575 2	N	516	460 0	12 8			238
							170 4	568 9							
10	16182	X	15912	-0-	-270	-0-	866 1	14483 2	N	512	566 0	2 8			182
							563 9								
11	15660	X	13551	-0-	-2109	-0-	842 1	12012 2	N	452	348 0	2 8			284
							200 4	497 9							
12	0		10418	-0-	10418	10418	870 1	8461 2	N	436	471 0	6 8			243
							607 4	480 9							
*01	33880	X	23462	-0-	-10418	-0-	868 1	22210 2	N	349	269 0	4 1			327
							384 9								
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-			N	NO RPT					327

NINJA 4-50 49				WELL #:				1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	10580
09	32880	X	32347	-0-	-533	-0-	772 1	28539 2	N	2760	2661 0	13 8			450
							3036 9								
10	33666	X	31640	-0-	-2026	-0-	870 1	27846 2	N	2658	2671 0	3 8			434
							2924 9								
11	31410	X	29432	-0-	-1978	-0-	842 1	25696 2	N	2631	2468 0	2 8			595
							2894 9								
12	0		30030	-0-	30030	30030	870 1	26447 2	N	2466	2353 0	7 8			701
							2713 9								
*01	89040	X	59010	-0-	-30030	-0-	870 1	54866 2	N	2976	2853 0	4 1			828
							3274 9								
02	30184	X	NO RPT	-0-	-30184	-0-			N	NO RPT					828

CABRITO LTD STATE 62				WELL #:				1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	10268
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	64 1	14 9	N	13					324
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	84 1	68 2	N	28					352
							31 9								
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	28 1	24 2	N	8					360
							9 9								
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					360
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					360
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					360

RIFLEMAN C19-3				WELL #:				1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL	DEPTH	10280
09	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	834 1	11965 2	N	938	1097 0	7 8			233
							1032 9								
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	858 1	11842 2	N	1018	995 0	1 8			255
							1120 9								
11	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	842 1	11109 2	N	887	922 0	1 8			219
							976 9								
12	0		13613	-0-	13613	13613	824 1	11660 2	N	1026	965 0	3 8			277
							1129 9								
*01	38473	X	24860	-0-	-13613	-0-	23844 2	1016 9	N	924	844 0	4 1			361
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					361

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852										
KNIGHT 4-51				WELL #:	2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.10855	-	14867
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11430	X	9968	-0-	-1462	-0-	828	1	7909	2	N	1119	1075	0	361
							1231	9							
10	11532	X	10312	-0-	-1220	-0-	870	1	7948	2	N	1358	1251	0	467
							1494	9							
11	10350	X	8173	-0-	-2177	-0-	842	1	6134	2	N	1088	1138	0	416
							1197	9							
12	0		9517	-0-	9517	9517	870	1	7330	2	N	1197	1094	0	517
							1317	9							
*01	27619	X	18102	-0-	-9517	-0-	849	1	16131	2	N	1020	1229	0	313
							1122	9							
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					N	NO RPT			313
BIG HOUSE C				WELL #:	3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	9747	PERF.10088	-	14238
09	22050	X	20899	-0-	-1151	-0-	19910	2	989	9	N	899	830	0	439
							19707	2	950	9	N	864	868	0	434
10	23994	X	20657	-0-	-3337	-0-	19188	2	971	9	N	883	896	0	420
							20922	2	1161	9	N	1055	1013	0	459
11	23220	X	20159	-0-	-3061	-0-	39944	2	813	9	N	739	911	0	291
12	0		20922	-0-	20922	20922									
*01	61679	X	40757	-0-	-20922	-0-									
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					N	NO RPT			291
EADY A 4 59-60				WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.10574	-	17617
09	28380	X	25963	-0-	-2417	-0-	1010	1	23521	2	N	1302	1240	0	464
							1432	9							
10	28582	X	28005	-0-	-577	-0-	1074	1	25162	2	N	1502	1575	0	389
							117	4	1652	9					
11	27660	X	25500	-0-	-2160	-0-	1042	1	23134	2	N	1204	1205	0	386
							1324	9							
12	0		25716	-0-	25716	25716	1053	1	23262	2	N	1274	1003	0	651
							1401	9							
*01	73092	X	47376	-0-	-25716	-0-	868	1	45515	2	N	903	1260	0	298
							993	9							
02	25284	X	NO RPT	-0-	-25284	-0-					N	NO RPT			298
EADY B 4 59-60				WELL #:	2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10664	-	17299
09	20520	X	13256	-0-	-7264	-0-	594	1	11400	2	N	1147	1053	0	419
							1262	9							
10	21204	X	14961	-0-	-6243	-0-	667	1	12748	2	N	1357	1270	0	505
							53	4	1493	9					
11	19560	X	12747	-0-	-6813	-0-	640	1	11077	2	N	936	876	0	564
							1030	9							
12	0		13857	-0-	13857	13857	684	1	11773	2	N	1273	1122	0	712
							1400	9							
*01	38310	X	24453	-0-	-13857	-0-	868	1	22621	2	N	876	1249	0	344
							964	9							
02	13524	X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					N	NO RPT			344

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SAMURAI 4-49 50														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 42H				RRCID -> 284250				COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	39300 X	32196	-0-	-7104	-0-	816	1	29038	2	N	2129	2106	0	429
						2342	9							
10	36983 X	34650	-0-	-2333	-0-	902	1	31387	2	N	2146	2087	0	485
						2361	9							
11	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	949	1	34761	2	N	2063	2118	0	427
						2269	9							
12	0	34206	-0-	34206	34206	897	1	31229	2	N	1891	1825	0	485
						2080	9							
*01	97857 X	63651	-0-	-34206	-0-	853	1	60642	2	N	1960	2105	0	341
						2156	9							
02	35448 X	NO RPT	-0-	-35448	-0-					N	NO RPT			341
PISTOL C18-24				WELL #: 1H				RRCID -> 284260				COMPL. DATE 08/16/2017		
												TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619		
09	19860 X	15391	-0-	-4469	-0-	14015	2	6	4	N	1245	1102	0	358
						1370	9							
10	17298 X	15896	-0-	-1402	-0-	14346	2	1550	9	N	1409	1463	0	302
11	16890 X	14539	-0-	-2351	-0-	13117	2	1422	9	N	1293	1306	0	288
12	0	14576	-0-	14576	14576	12629	2	1947	9	N	1770	1820	0	235
*01	45388 X	30812	-0-	-14576	-0-	29319	2	1493	9	N	1357	1266	0	331
02	14364 X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					N	NO RPT			331
SAMURAI 4-49 50				WELL #: U 35H				RRCID -> 284262				COMPL. DATE 07/01/2018		
												TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940		
09	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	869	1	31210	2	N	2560	2411	0	532
						2816	9							
10	36053 X	32366	-0-	-3687	-0-	839	1	29114	2	N	2194	2325	0	398
						2413	9							
11	34410 X	26638	-0-	-7772	-0-	736	1	23190	2	N	2465	2474	0	387
						2712	9							
12	0	31052	-0-	31052	31052	844	1	27468	2	N	2491	2430	0	440
						2740	9							
*01	92419 X	61367	-0-	-31052	-0-	833	1	57862	2	N	2429	2113	0	759
						2672	9							
02	32536 X	NO RPT	-0-	-32536	-0-					N	NO RPT			759
SIEBER TRUST				WELL #: B 13H				RRCID -> 284379				COMPL. DATE 03/08/2019		
												TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502		
09	16500 X	15980	-0-	-520	-0-	15126	3	14	4	N	764	759	0	223
						840	9							
10	18569 X	16691	-0-	-1878	-0-	15592	3	113	4	N	896	743	0	365
						986	9							
11	17970 X	17084	-0-	-886	-0-	16178	3	906	9	N	824	927	0	243
12	0	17398	-0-	17398	17398	13363	3	3134	4	N	819	842	0	192
						901	9							
*01	35668 X	18270	-0-	-17398	-0-	17063	2	323	4	N	804	777	0	207
						884	9					9	8	
02	15932 X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					N	NO RPT			207

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SAMURAI 4-49-50															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:				1H	RRCID ->	284380	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10774	-	19760
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	842	1	34168	2	N	2758	2744	0	19	393
10	39332 X	39332	-0-	-0-	-0-	3034	9	35511	2	N	2683	2732	0	4	340
11	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	870	1	34574	2	N	2684	1845	0	3	1176
12	0	39285	-0-	39285	39285	2951	9	35565	2	N	2591	3070	0	9	688
*01	113781 X	74496	-0-	-39285	-0-	842	1	70760	2	N	2621	2981	0	5	330
02	31472 X	NO RPT	-0-	-31472	-0-	2952	9			N	NO RPT				330
BIG HOUSE A 4 57-60															
WELL #:				1H	RRCID ->	284397	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.	10688	-	17731
09	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	930	1	9016	2	N	1996	1844	0	10	564
10	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	2196	9	19965	2	N	2791	2921	0	2	432
11	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	1204	1	17766	2	N	2474	2528	0	1	377
12	0	22883	-0-	22883	22883	3070	9	19365	2	N	2261	2157	0	4	477
*01	63422 X	40539	-0-	-22883	-0-	938	1	36851	2	N	2429	2396	0	4	515
02	21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-	2721	9			N	NO RPT				515
BIG HOUSE B 4 57-60															
WELL #:				2H	RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10737	-	17780
09	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	1317	1	9685	2	N	1320	1028	0	7	693
10	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1452	9	18588	2	N	1969	2070	0	2	590
11	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	983	1	24358	2	N	2335	2452	0	1	472
12	0	27061	-0-	27061	27061	2166	9	23397	2	N	2197	2184	0	4	481
*01	74578 X	47517	-0-	-27061	-0-	1290	1	43985	2	N	2109	2243	0	4	351
02	26348 X	NO RPT	-0-	-26348	-0-	2569	9			N	NO RPT				351
POP 4-59 60															
WELL #:				1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	11148	-	17874
09	49173 X	49173	-0-	-0-	-0-	47750	2	1423	9	N	1294	1254	0	7	530
10	51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	49525	2	1669	9	N	1517	1469	0	4	574
11	48411 X	48411	-0-	-0-	-0-	46831	2	1580	9	N	1436	1495	0	2	513
12	0	49217	-0-	49217	49217	2166	9	1260	9	N	1145	777	0	5	876
*01	148439 X	99222	-0-	-49217	-0-	1247	1	1442	9	N	1311	1629	0	4	562
02	41104 X	NO RPT	-0-	-41104	-0-	2417	9			N	NO RPT				562

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
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
09	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	977 1	24425 2		N	3176	2917 0	16 8		582
						3494 9								
10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	989 1	24122 2		N	3323	3359 0	3 8		543
						199 4	3655 9							
11	26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	960 1	22879 2		N	2775	2991 0	2 8		325
						3053 9								
12	0	28273	-0-	28273	28273	1035 1	23710 2		N	3207	3066 0	7 8		459
						3528 9								
*01	81010 X	52737	-0-	-28273	-0-	868 1	48638 2		N	2937	3006 0	4 1		393
						3231 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				393
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
09	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	695 1	14850 2		N	1587	1585 0	8 8		336
						1746 9								
10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	721 1	15037 2		N	1752	1778 0	2 8		308
						41 4	1927 9							
11	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	725 1	15268 2		N	1735	1767 0	1 8		275
						1909 9								
12	0	17425	-0-	17425	17425	706 1	14953 2		N	1605	1518 0	4 8		358
						1766 9								
*01	48658 X	31233	-0-	-17425	-0-	868 1	28522 2		N	1675	1720 0	4 1		317
						1843 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				317
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
09	14760 X	9929	-0-	-4831	-0-	7660 2	2269 9		N	2063	2053 0	10 8		543
						8081 2	2004 9		N	1822	1867 0	2 8		496
10	15097 X	10085	-0-	-5012	-0-	6085 2	1761 9		N	1601	1662 0	2 8		433
						7599 2	603 4		N	2583	2478 0	6 8		532
11	14190 X	7846	-0-	-6344	-0-	2841 9								
						14578 2	1992 9		N	1811	2048 0	4 1		299
12	0	11043	-0-	11043	11043				N	NO RPT				299
*01	27613 X	16570	-0-	-11043	-0-									
02	9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-									
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
09	35280 X	29961	-0-	-5319	-0-	885 1	26151 2		N	2659	2640 0	11 8		481
						2925 9								
10	36456 X	31759	-0-	-4697	-0-	966 1	27927 2		N	2605	2522 0	2 8		562
						2866 9								
11	35280 X	31094	-0-	-4186	-0-	983 1	27434 2		N	2434	2547 0	2 8		447
						2677 9								
12	0	29489	-0-	29489	29489	945 1	25797 2		N	2497	2474 0	6 8		464
						2747 9								
*01	85472 X	55983	-0-	-29489	-0-	866 1	52474 2		N	2403	2228 0	4 1		643
						2643 9								
02	29008 X	NO RPT	-0-	-29008	-0-				N	NO RPT				643

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC NINJA 4-50 49				//CONT.// WELL #:	71052 900 3H	ASSOCIATED RRCID -> 284880		CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719			
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
09	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-		1015	1	12467	2	N	2495	2354	0	543
10	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-		2745	9							
11	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-		1306	1	17313	2	N	2596	2622	0	513
12	0	21656	-0-	21656	21656		2856	9							
*01	44332 X	22676	-0-	-21656	-0-		986	1	15429	2	N	2735	2863	0	382
02	19404 X	NO RPT	-0-	-19404	-0-		3009	9							
							1342	1	18033	2	N	2074	2011	0	435
							2281	9							
							1371	1	18599	2	N	2460	2524	0	372
							2706	9							
											N	NO RPT			372
NINJA 4-50 49				WELL #:	4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11204	- 20604	
09	25417 X	25417	-0-	-0-	-0-		796	1	21929	2	N	2447	2316	0	460
10	24862 X	24395	-0-	-467	-0-		2692	9							
11	24060 X	20945	-0-	-3115	-0-		775	1	20142	2	N	3162	3215	0	402
12	0	23413	-0-	23413	23413		3478	9							
*01	61549 X	38136	-0-	-23413	-0-		701	1	17462	2	N	2529	2450	0	477
02	23688 X	NO RPT	-0-	-23688	-0-		2782	9							
							796	1	20074	2	N	2312	2236	0	541
							2543	9							
							847	1	34658	2	N	2392	2539	0	395
							2631	9							
											N	NO RPT			395
NINJA 4-50 49				WELL #:	2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10751	- 20917	
09	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-		1205	1	13482	2	N	1766	1740	0	422
10	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-		1943	9							
11	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-		1002	1	13247	2	N	1576	1660	0	336
12	0	15698	-0-	15698	15698		1734	9							
*01	31238 X	15540	-0-	-15698	-0-		924	1	14230	2	N	1447	1451	0	330
02	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-		1592	9							
							964	1	12919	2	N	1650	1232	0	743
							1815	9							
							951	1	12898	2	N	1537	1498	0	786
							1691	9							
											N	NO RPT			786
BIG HOUSE E				WELL #:	B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11075	- 18323	
09	15450 X	14891	-0-	-559	-0-		541	1	12364	2	N	1805	1709	0	442
10	16058 X	14849	-0-	-1209	-0-		1986	9							
11	16260 X	14321	-0-	-1939	-0-		544	1	12350	2	N	1777	1894	0	322
12	0	12657	-0-	12657	12657		1955	9							
*01	36444 X	23787	-0-	-12657	-0-		528	1	11946	2	N	1679	1659	0	339
02	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-		1847	9							
							517	1	9894	2	N	1654	1575	0	412
							427	4	1819	9					
							519	1	21321	2	N	1770	1744	0	441
							1947	9							
											N	NO RPT			441

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE D														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 03H				RRCID -> 285382				COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24240 X	20847	-0-	-3393	-0-	787 1	17868 2	N	1993	1922 0	9 8			442
						2192 9								
10	25048 X	20811	-0-	-4237	-0-	782 1	17829 2	N	2000	2035 0	2 8			405
						2200 9								
11	23550 X	20826	-0-	-2724	-0-	793 1	17849 2	N	1985	1957 0	2 8			431
						2184 9								
12	0	24325	-0-	24325	24325	955 1	20125 2	N	2180	2240 0	5 8			366
						847 4	2398 9							
*01	64408 X	40083	-0-	-24325	-0-	907 1	37229 2	N	1770	1711 0	4 1			429
						1947 9								
02	19432 X	NO RPT	-0-	-19432	-0-			N	NO RPT					429

BIG HOUSE F				WELL #: L 07H				RRCID -> 285397				COMPL. DATE 01/22/2019		
												TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850		
09	24270 X	23499	-0-	-771	-0-	865 1	20516 2	N	1925	1867 0	19 8			422
						2118 9								
10	25079 X	24216	-0-	-863	-0-	927 1	21125 2	N	1967	2030 0	1 8			358
						2164 9								
11	23760 X	22681	-0-	-1079	-0-	878 1	19764 2	N	1854	1853 0	1 8			358
						2039 9								
12	0	20912	-0-	20912	20912	841 1	17257 2	N	1775	1771 0	4 8			358
						861 4	1953 9							
*01	60629 X	39717	-0-	-20912	-0-	895 1	36729 2	N	1903	1906 0	4 1			359
						2093 9								
02	21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-			N	NO RPT					359

EADY C 4 59-60				WELL #: U 16H				RRCID -> 286226				COMPL. DATE 02/14/2019		
												TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627		
09	22950 X	20133	-0-	-2817	-0-	780 1	18002 2	Y	1228	1197 0	3 8			288
						1351 9								
10	22940 X	20169	-0-	-2771	-0-	797 1	17945 2	Y	1261	1278 0	1 8			270
						40 4	1387 9							
11	21180 X	19621	-0-	-1559	-0-	800 1	17407 2	Y	1285	1023 0				532
						1414 9								
12	0	19521	-0-	19521	19521	804 1	17397 2	Y	1200	1332 0	1 8			399
						1320 9								
*01	52333 X	32812	-0-	-19521	-0-	865 1	30848 2	Y	999	1144 0	3 1			259
						1099 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					259

EADY D 4 59-60				WELL #: U 09H				RRCID -> 286227				COMPL. DATE 04/08/2019		
												TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565		
09	28890 X	26094	-0-	-2796	-0-	862 1	22689 2	Y	2312	2247 0	4 8			529
						2543 9								
10	29853 X	27780	-0-	-2073	-0-	944 1	23997 2	Y	2531	2515 0	1 8			544
						55 4	2784 9							
11	28050 X	25938	-0-	-2112	-0-	885 1	22332 2	Y	2474	2063 0	1 8			954
						2721 9								
12	0	26030	-0-	26030	26030	937 1	22571 2	Y	2293	2508 0	2 8			737
						2522 9								
*01	69979 X	43949	-0-	-26030	-0-	860 1	40915 2	Y	1976	2212 0	3 1			506
						2174 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					506

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	34740 X	33724	-0-	-1016	-0-		1123 1	30159 2	N	2220	1971 0	23 8	539		
10	35898 X	33482	-0-	-2416	-0-		2442 9	30239 2	N	1902	2000 0	5 8	436		
11	34440 X	32542	-0-	-1898	-0-		1151 1	29207 2	N	2011	2049 0	4 8	394		
12	0	31085	-0-	31085	31085		2092 9	27900 2	N	1877	1583 0	12 8	676		
*01	87273 X	56188	-0-	-31085	-0-		1123 1	1680 9	N	1527	1897 0	5 1	303		
02	31444 X	NO RPT	-0-	-31444	-0-		2212 9		N	NO RPT			303		
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655															
09	24630 X	2	-0-	-24628	-0-		1120 1		N	-0-			285		
10	25606 X	2222	-0-	-23384	-0-		2442 9	1399 2	N	135	4 8		416		
11	24780 X	1547	-0-	-23233	-0-		1151 1	486 4	N	201	213 0	5 8	399		
12	0	1514	-0-	1514	1514		2092 9	455 4	N	179	380 0	14 8	184		
*01	14446 X	3573	-0-	-10873	-0-		1123 1	911 2	N	173	48 0	5 1	313		
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-		2212 9	190 9	N	NO RPT			313		
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705															
09	30915 X	30915	-0-	-0-	-0-		839 1	26994 2	N	2802	2761 0	18 8	404		
10	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-		3082 9	27903 2	N	2966	2954 0	4 8	412		
11	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-		870 1	26790 2	N	2792	2859 0	3 8	342		
12	0	32167	-0-	32167	32167		3263 9	27931 2	N	3060	2825 0	9 8	568		
*01	91881 X	59714	-0-	-32167	-0-		842 1	55968 2	N	2619	2879 0	5 1	310		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3071 9		N	NO RPT			310		
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976															
09	11370 X	10898	-0-	-472	-0-		1123 1	8084 2	N	1537	1490 0	5 8	438		
10	11749 X	10665	-0-	-1084	-0-		1691 9	7823 2	N	1528	1638 0	1 8	327		
11	11370 X	10974	-0-	-396	-0-		1161 1	8069 2	N	1620	1636 0	1 8	310		
12	0	11020	-0-	11020	11020		1681 9	8031 2	N	1662	1496 0	4 8	472		
*01	27789 X	16769	-0-	-11020	-0-		1123 1	1601 9	N	1455	1550 0	4 1	381		
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-		1782 9		N	NO RPT			381		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POP B 4-59 60														
WELL #: 2H RRCID -> 286840														
COMPL. DATE 11/29/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
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
09	21630	X	17797	-0-	-3833	-0-	976	1	15541	2	N	1164	1207	184
							1280	9						
10	21824	X	19819	-0-	-2005	-0-	1038	1	17458	2	N	1203	1109	274
							1323	9						
11	20940	X	19370	-0-	-1570	-0-	974	1	16422	2	Y	1761	1793	240
							37	4	1937	9				
12	0		18422	-0-	18422	18422	940	1	15341	2	Y	1937	1835	337
							10	4	2131	9				
*01	53931	X	35509	-0-	-18422	-0-	1014	1	32252	2	Y	2039	2013	367
							2243	9						
02	18088	X	NO RPT	-0-	-18088	-0-				Y	NO RPT			367
POP C 4-59 60														
WELL #: 3H RRCID -> 286841														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
09	29580	X	25498	-0-	-4082	-0-	1271	1	20245	2	N	3620	3232	768
							3982	9						
10	29853	X	27479	-0-	-2374	-0-	1281	1	21567	2	N	4210	4512	461
							4631	9						
11	29340	X	25483	-0-	-3857	-0-	1241	1	20888	2	Y	2999	3004	453
							55	4	3299	9				
12	0		25296	-0-	25296	25296	1194	1	20688	2	Y	3051	2915	581
							58	4	3356	9				
*01	70310	X	45014	-0-	-25296	-0-	1271	1	40442	2	Y	3001	3049	537
							3301	9						
02	24808	X	NO RPT	-0-	-24808	-0-				Y	NO RPT			537
LAYDEN														
WELL #: U 23H RRCID -> 287000														
COMPL. DATE 12/08/2018														
TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
09	8640	X	8076	-0-	-564	-0-	6418	3	1658	9	N	1507	1502	415
							6042	3	1554	9	N	1413	1362	466
10	8928	X	7596	-0-	-1332	-0-	6042	3	1554	9	N	1413	1362	466
							5661	3	1642	9	N	1493	1605	354
11	8610	X	7303	-0-	-1307	-0-	5661	3	1642	9	N	1493	1605	354
							6830	3	1550	9	N	1409	1515	245
12	0		6830	-0-	6830	6830	5482	2	1591	9	N	1446	1392	268
*01	13903	X	7073	-0-	-6830	-0-	5482	2	1591	9	N	1446	1392	268
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-				N	NO RPT			268
BLAZING SADDLES STATE A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287015														
COMPL. DATE 08/06/2019														
TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
09	46590	X	41902	-0-	-4688	-0-	1080	1	37210	2	N	2813	2662	414
							518	4	3094	9				
10	47058	X	42384	-0-	-4674	-0-	1153	1	37355	2	N	2733	2832	311
							870	4	3006	9				
11	44880	X	40462	-0-	-4418	-0-	1089	1	34583	2	N	2883	2785	406
							1619	4	3171	9				
12	0		41140	-0-	41140	41140	1161	1	36438	2	N	2761	2756	403
							504	4	3037	9				
*01	114595	X	73455	-0-	-41140	-0-	70588	2	2867	9	N	2606	2659	352
02	39088	X	NO RPT	-0-	-39088	-0-				N	NO RPT			352
STRONG FUNDAMENTAL A														
WELL #: T 45H RRCID -> 287083														
COMPL. DATE 07/12/2019														
TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
09	41370	X	33766	-0-	-7604	-0-	1117	1	28891	2	N	3416	3188	575
							3758	9						
10	35495	X	34155	-0-	-1340	-0-	1161	1	29474	2	N	3200	3338	433
							3520	9						
11	34350	X	33004	-0-	-1346	-0-	1123	1	28376	2	N	3186	3029	586
							3505	9						
12	0		30968	-0-	30968	30968	1011	1	26788	2	N	2875	2986	469
							6	4	3163	9				
*01	92113	X	61145	-0-	-30968	-0-	176	1	57203	2	N	3424	3488	408
							3766	9						
02	31444	X	NO RPT	-0-	-31444	-0-				N	NO RPT			408

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ICEMAN 4-24 23															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:				1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	10121	PERF.	10845	-	17571
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	
09	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	740 1	17123 2	N	1522	1315 0	160 1		292	
							1674 9				13 8				
10	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	861 1	19785 2	N	1798	1671 0	2 8		417	
							1978 9								
11	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	842 1	19348 2	N	1569	1690 0	2 8		294	
							220 4	1726 9							
12	0		23414	-0-	23414	23414	813 1	20771 2	N	1664	1495 0	4 8		459	
							1830 9								
*01	69603	X	46189	-0-	-23414	-0-	44372 2	1817 9	N	1652	1769 0	4 1		345	
02	20664	X	NO RPT	-0-	-20664	-0-			N	NO RPT				345	
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52				WELL #:	2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.	10416	- 14975
09	11580	X	10488	-0-	-1092	-0-	835 1	7843 2	N	1645	1611 0	6 8		426	
							1810 9								
10	11966	X	9586	-0-	-2380	-0-	808 1	7165 2	N	1466	1591 0	1 8		300	
							1613 9								
11	11580	X	9621	-0-	-1959	-0-	828 1	7080 2	N	1557	1520 0	1 8		336	
							1713 9								
12	0		8643	-0-	8643	8643	811 1	6214 2	N	1471	1401 0	3 8		403	
							1618 9								
*01	25264	X	16621	-0-	-8643	-0-	15080 2	1541 9	N	1401	1291 0	4 1		517	
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-			N	NO RPT				517	
WOLFMAN A 4 21-24				WELL #:	1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	10711	- 17269
09	20340	X	19956	-0-	-384	-0-	686 1	17704 2	N	1424	1395 0	9 8		339	
							1566 9								
10	21018	X	19614	-0-	-1404	-0-	717 1	17427 2	N	1336	1310 0	2 8		363	
							1470 9								
11	20340	X	17669	-0-	-2671	-0-	666 1	15589 2	N	1285	1303 0	1 8		344	
							1414 9								
12	0		18743	-0-	18743	18743	713 1	16486 2	N	1404	1376 0	6 8		366	
							1544 9								
*01	55096	X	36353	-0-	-18743	-0-	865 1	34050 2	N	1307	1384 0	4 1		293	
							1438 9								
02	18620	X	NO RPT	-0-	-18620	-0-			N	NO RPT				293	
WOLFMAN B 21-24				WELL #:	2H	RRCID ->	287190	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9800	- 10700
09	38790	X	36098	-0-	-2692	-0-	998 1	32577 2	N	2294	2225 0	11 8		458	
							2523 9								
10	40083	X	36420	-0-	-3663	-0-	1024 1	32801 2	N	2359	2271 0	2 8		544	
							2595 9								
11	38790	X	35280	-0-	-3510	-0-	1019 1	31734 2	N	2297	2356 0	2 8		483	
							2527 9								
12	0		36728	-0-	36728	36728	1000 1	33212 2	N	2287	2314 0	6 8		450	
							2516 9								
*01	105240	X	68512	-0-	-36728	-0-	870 1	65199 2	N	2221	2291 0	4 1		384	
							2443 9								
02	33684	X	NO RPT	-0-	-33684	-0-			N	NO RPT				384	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POP E 4-59 60														
//CONT.// 71052 900 WELL #: B 32H														
ASSOCIATED RRCID -> 287315														
CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23820	X	22009	-0-	-1811	-0-	298 1	19344 2	N		2152	1814 0	15 8	651
							2367 9							
10	25451	X	22081	-0-	-3370	-0-	306 1	19420 2	N		2070	2290 0	3 8	428
							78 4	2277 9						
11	24630	X	20900	-0-	-3730	-0-	295 1	18522 2	N		1894	1853 0	2 8	467
							2083 9							
12	0		21442	-0-	21442	21442	303 1	18839 2	N		1956	1837 0	7 8	579
							148 4	2152 9						
*01	62156	X	40714	-0-	-21442	-0-	313 1	38280 2	N		1928	2128 0	4 1	382
							2121 9							
02	20524	X	NO RPT	-0-	-20524	-0-			N		NO RPT			382

POWDER KEG A WELL #: U 05H														
RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017														
TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
09	27690	X	25923	-0-	-1767	-0-	819 1	23470 2	N		1485	1455 0	11 8	350
							1634 9							
10	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	844 1	28354 2	N		1405	1485 0	3 8	267
							110 4	1546 9						
11	32440	X	32440	-0-	-0-	-0-	842 1	29515 2	N		1894	1839 0	2 8	320
							2083 9							
12	0		30796	-0-	30796	30796	870 1	27933 2	N		1621	1606 0	7 8	328
							210 4	1783 9						
*01	93813	X	63017	-0-	-30796	-0-	868 1	60244 2	N		1732	1558 0	4 1	505
							1905 9							
02	30268	X	NO RPT	-0-	-30268	-0-			N		NO RPT			505

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H														
RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018														
TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
09	42150	X	37881	-0-	-4269	-0-	544 1	35237 2	N		1909	1766 0	12 8	467
							2100 9							
10	42873	X	38275	-0-	-4598	-0-	562 1	35547 2	N		1876	2019 0	2 8	322
							102 4	2064 9						
11	40110	X	36681	-0-	-3429	-0-	547 1	34273 2	N		1692	1655 0	1 8	358
							1861 9							
12	0		36635	-0-	36635	36635	550 1	34194 2	N		1646	1423 0	5 8	576
							80 4	1811 9						
*01	107166	X	70531	-0-	-36635	-0-	555 1	67998 2	N		1798	2088 0	4 1	289
							1978 9							
02	35308	X	NO RPT	-0-	-35308	-0-			N		NO RPT			289

HIGH NOON A WELL #: U 49H														
RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019														
TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
09	45240	X	40482	-0-	-4758	-0-	838 1	36550 2	N		2813	2664 0	15 8	353
							3094 9							
10	44919	X	41616	-0-	-3303	-0-	861 1	37455 2	N		3000	2880 0	3 8	470
							3300 9							
11	42030	X	39209	-0-	-2821	-0-	842 1	34861 2	N		2905	2935 0	3 8	437
							310 4	3196 9						
12	0		39168	-0-	39168	39168	870 1	34833 2	N		2709	2743 0	8 8	395
							485 4	2980 9						
*01	110505	X	71337	-0-	-39168	-0-	68504 2	2833 9	N		2575	2615 0	5 1	357
02	37744	X	NO RPT	-0-	-37744	-0-			N		NO RPT			357

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WILLIAMS 4-53														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H RRCID -> 287955														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	826 1	13290 2	N	1127	1002 0	8 8		420
							1240 9							
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	870 1	12888 2	N	1125	1094 0	2 8		449
							1238 9							
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	842 1	12252 2	N	986	968 0	1 8		466
							165 4	1085 9						
12	0		14846	-0-	14846	14846	870 1	13013 2	N	875	1012 0	4 8		325
							963 9							
*01	42460	X	27614	-0-	-14846	-0-	856 1	25680 2	N	980	853 0	4 1		456
							1078 9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				456
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
09	34170	X	28079	-0-	-6091	-0-	1131 1	25769 2	Y	1072	1009 0	23 8		144
							1179 9							
10	32891	X	22911	-0-	-9980	-0-	975 1	21080 2	Y	778	686 0	3 8		233
							856 9							
11	31830	X	28340	-0-	-3490	-0-	1152 1	26339 2	Y	760	853 0	3 8		137
							13 4	836 9						
12	0		22443	-0-	22443	22443	936 1	20585 2	Y	777	763 0	11 8		140
							67 4	855 9						
*01	66905	X	44462	-0-	-22443	-0-	1138 1	42503 2	Y	746	709 0	5 1		180
							821 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				180
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
09	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	842 1	25651 2	N	1970	1825 0	12 8		202
							2167 9							
10	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	870 1	25918 2	N	1985	1863 0	2 8		322
							2184 9							
11	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	842 1	24281 2	N	1763	1705 0	2 8		378
							73 4	1939 9						
12	0		27057	-0-	27057	27057	870 1	23780 2	N	1937	1587 0	7 8		721
							276 4	2131 9						
*01	78597	X	51540	-0-	-27057	-0-	49668 2	1872 9	N	1702	2044 0	4 1		382
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				382
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
09	47160	X	45256	-0-	-1904	-0-	842 1	42685 2	N	1572	1676 0	11 8		191
							1729 9							
10	48081	X	44568	-0-	-3513	-0-	870 1	41874 2	N	1658	1544 0	2 8		303
							1824 9							
11	46200	X	42747	-0-	-3453	-0-	842 1	40192 2	N	1557	1552 0	2 8		306
							1713 9							
12	0		42687	-0-	42687	42687	870 1	39474 2	N	1529	1522 0	5 8		308
							661 4	1682 9						
*01	120744	X	78057	-0-	-42687	-0-	75389 2	946 4	N	1565	1582 0	4 1		295
							1722 9							
02	42224	X	NO RPT	-0-	-42224	-0-			N	NO RPT				295

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GELTEMEYER 4-21																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	842	1	350	2	N	236	182	1	2	8	339
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	260	9	375	2	N	215	368	1			186
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	237	9	249	9	N	226	188	1			224
12	0	1153	-0-	1153	1153	842	1	53	2	N	209	187	1	1	8	245
*01	3893 X	2740	-0-	-1153	-0-	230	9	1788	2	N	260	334	1			180
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	666	1									180
						286	9			N	NO RPT					
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981																
09	29790 X	26681	-0-	-3109	-0-	1115	1	23906	2	Y	1509	1348	0	14	8	277
10	30783 X	26975	-0-	-3808	-0-	1660	9	24034	2	Y	1499	1472	0	5	8	299
11	28380 X	23505	-0-	-4875	-0-	1292	1	21126	2	Y	1278	1309	0	4	8	264
12	0	24521	-0-	24521	24521	1649	9	1406	9	Y	1326	1345	0	7	8	238
*01	71093 X	46572	-0-	-24521	-0-	966	1	20726	2	Y	1297	1229	0	5	1	307
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4	1459	9							
						1144	1	43968	2	Y						307
						1192	4									
						1177	1									
						1427	9			Y	NO RPT					
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893																
09	39480 X	35069	-0-	-4411	-0-	1123	1	31292	2	N	2413	2176	0	14	8	442
10	39711 X	35401	-0-	-4310	-0-	2654	9	31571	2	N	2426	2289	0	3	8	576
11	36240 X	32202	-0-	-4038	-0-	1161	1	28137	2	N	2373	2414	0	3	8	532
12	0	29525	-0-	29525	29525	2669	9	2610	9	N	2107	2151	0	7	8	481
*01	92049 X	62524	-0-	-29525	-0-	1123	1	25676	2	N	2278	2241	0	4	1	522
02	32732 X	NO RPT	-0-	-32732	-0-	332	4	2318	9	N						522
						1161	1	2506	9	N	NO RPT					
						370	4									
						60018	2									
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975																
09	29490 X	26624	-0-	-2866	-0-	286	1	25493	2	N	768	1175	0	8	8	330
10	30473 X	28251	-0-	-2222	-0-	845	9	26934	2	N	911	802	0	2	8	437
11	29100 X	26114	-0-	-2986	-0-	315	1	24665	2	N	822	823	0	1	8	435
12	0	26711	-0-	26711	26711	1002	9	904	9	N	950	971	0	4	8	410
*01	73549 X	46838	-0-	-26711	-0-	305	1	25351	2	N	527	527	0	4	1	413
02	25508 X	NO RPT	-0-	-25508	-0-	240	4									
						315	1									
						1045	9									
						796	1			N	NO RPT					
						580	9									
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170																
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	1	8			634
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1250	3	33	9	N	30					664
11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1701	3	63	9	N	57	376	1			345
12	0	1676	-0-	1676	1676	1559	3	117	9	N	106					451
*01	3171 X	1495	-0-	-1676	-0-	1440	2	55	9	N	50	362	1			147
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR G														
//CONT.// 71052 900 WELL #: U 17H														
ASSOCIATED RRCID -> 289652														
CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2020														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524														
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
09	23670	X	22480	-0-	-1190	-0-	652 1	20139	2	Y	1535	1520	0	270
							1689 9							
10	24459	X	22801	-0-	-1658	-0-	665 1	20412	2	Y	1567	1612	0	224
							1724 9							
11	23670	X	21597	-0-	-2073	-0-	641 1	19124	2	Y	1664	1606	0	281
							2 4	1830 9						
12	0		20938	-0-	20938	20938	617 1	18520	2	Y	1628	1586	0	319
							10 4	1791 9						
01	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-				Y	NO RPT			319
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			319

TIN STAR H														
WELL #: T 10H														
RRCID -> 289653														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438														
09	38580	X	37924	-0-	-656	-0-	1078 1	33314	2	Y	3211	3213	0	540
							3532 9							
10	39866	X	37932	-0-	-1934	-0-	1084 1	33289	2	Y	3235	3311	0	460
							3559 9							
11	38100	X	36072	-0-	-2028	-0-	1050 1	31343	2	Y	3342	3293	0	506
							3 4	3676 9						
12	0		37003	-0-	37003	37003	1063 1	32918	2	Y	2730	2740	0	487
							19 4	3003 9						
01	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-				Y	NO RPT			487
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			487

TIN STAR I														
WELL #: U 03H														
RRCID -> 289654														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513														
09	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	517 1	15979	2	Y	1238	1215	0	225
							1362 9							
10	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	544 1	16654	2	Y	1298	1331	0	189
							1428 9							
11	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	540 1	16125	2	Y	1441	1383	0	245
							1 4	1585 9						
12	0		18912	-0-	18912	18912	549 1	16736	2	Y	1469	1407	0	301
							11 4	1616 9						
01	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	281				Y	NO RPT			301
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	281				Y	NO RPT			301

VINTAGE A														
WELL #: U 06H														
RRCID -> 290622														
COMPL. DATE 01/19/2021														
TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
09	34080	X	30670	-0-	-3410	-0-	533 1	25960	2	Y	3797	3874	0	128
							4177 9							
10	33294	X	31129	-0-	-2165	-0-	579 1	26304	2	Y	3860	3874	0	111
							4246 9							
11	31290	X	27914	-0-	-3376	-0-	533 1	23422	2	Y	3599	3556	0	151
							3959 9							
12	0		28434	-0-	28434	28434	511 1	23734	2	Y	3616	3575	0	185
							211 4	3978 9						
*01	80292	X	51858	-0-	-28434	-0-	568 1	47415	2	Y	3523	3513	0	184
							3875 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 VINTAGE UNIT A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 19H				RRCID -> 290629				COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24630 X	21316	-0-	-3314	-0-	369	1	17997	2	Y	2682	2738	0	8 8 92
						2950	9							
10	24180 X	21561	-0-	-2619	-0-	405	1	18363	2	Y	2539	2553	0	2 8 76
						2793	9							
11	23400 X	19529	-0-	-3871	-0-	373	1	16431	2	Y	2477	2439	0	2 8 112
						2725	9							
12	0	18560	-0-	18560	18560	350	1	15553	2	Y	2405	2402	0	4 8 111
						11	4	2646	9					
*01	54031 X	35471	-0-	-18560	-0-	391	1	32660	2	Y	2200	2257	0	4 1 117
						2420	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

VINTAGE D				WELL #: T 26H				RRCID -> 290688				COMPL. DATE 01/14/2021		
												TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955		
09	68040 X	60454	-0-	-7586	-0-	1127	1	54948	2	Y	3981	4049	0	26 8 136
						4379	9							
10	69564 X	60612	-0-	-8952	-0-	1203	1	54910	2	Y	4090	4100	0	5 8 121
						4499	9							
11	65400 X	56224	-0-	-9176	-0-	1156	1	50805	2	Y	3875	3825	0	5 8 166
						4263	9							
12	0	57043	-0-	57043	57043	1090	1	51041	2	Y	3943	3897	0	13 8 199
						575	4	4337	9					
*01	155803 X	98760	-0-	-57043	-0-	1120	1	93506	2	Y	3758	3734	0	5 1 197
						4134	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197

VINTAGE B				WELL #: T 13H				RRCID -> 290819				COMPL. DATE 01/19/2021		
												TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025		
09	68280 X	62810	-0-	-5470	-0-	1173	1	57223	2	Y	4013	4074	0	27 8 138
						4414	9							
10	70556 X	62429	-0-	-8127	-0-	1244	1	56656	2	Y	4117	4130	0	6 8 119
						4529	9							
11	66930 X	61152	-0-	-5778	-0-	1265	1	55538	2	Y	3954	3896	0	6 8 171
						4349	9							
12	0	63219	-0-	63219	63219	1218	1	57178	2	Y	3962	3930	0	14 8 189
						465	4	4358	9					
*01	180809 X	117590	-0-	-63219	-0-	1345	1	112281	2	Y	3604	3587	0	5 1 190
						3964	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190

POWDERED DONUT STATE C				WELL #: C 13H				RRCID -> 291081				COMPL. DATE 01/24/2022		
												TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537		
09	65575 X	65575	-0-	-0-	-0-	58520	3	101	4	Y	6322	6334	0	35 8 68
						6954	9							
10	67403 X	67403	-0-	-0-	-0-	59934	3	1	4	Y	6789	6785	0	7 8 65
						7468	9							
11	63283 X	63283	-0-	-0-	-0-	56524	3	7	4	Y	6138	6097	0	5 8 101
						6752	9							
12	0	74069	-0-	74069	74069	65686	3	8383	9	Y	7621	7604	0	16 8 102
						60166	2	257	4	Y	5934	5817	0	7 1 214
*01	141019 X	66950	-0-	-74069	-0-	6527	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			214

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852				WELL #:		6H	RRCID -> 291105	COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL	DEPTH	10912	PERF.11144	- 15248			
CABRITO STATE																	
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	
09	7710 X	6548	-0-	-1162	-0-	5730	3	5	4	N	739	724	0	21	8	295	
10	9517 X	6181	-0-	-3336	-0-	813	9	2	4	N	631	594	0	4	8	328	
11	9210 X	5271	-0-	-3939	-0-	5485	3	769	9	N	699	772	0	13	8	242	
12	0	5028	-0-	5028	5028	694	9	39	4	N	732	645	0	15	8	314	
*01	7936 X	2661	-0-	-5275	-0-	4502	3	1982	2	679	9	617	678	0	9	1	244
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-	4184	3			N	NO RPT	7	8			244	
IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 43H	RRCID -> 291151	COMPL. DATE 02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	- 18830					
09	31080 X	29976	-0-	-1104	-0-	27785	2	2191	9	Y	1992	2000	0	3	8	58	
10	32116 X	29745	-0-	-2371	-0-	27577	2	22	4	Y	1951	1963	0	1	8	45	
11	31080 X	25554	-0-	-5526	-0-	2146	9	2193	9	Y	1994	1954	0			85	
12	0	23527	-0-	23527	23527	23361	2	70	4	Y	1693	1744	0	8	8	26	
*01	44523 X	20996	-0-	-23527	-0-	21595	2	8	4	Y	1510	1468	0	3	1	62	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1862	9			Y	NO RPT	10	8			62	
POWDERED DONUT STATE B				WELL #:	T 15H	RRCID -> 291180	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.10217	- 19612					
09	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	56455	3	87	4	Y	5508	5501	0	50	8	61	
10	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	6059	9	1	4	Y	5877	5871	0	9	8	58	
11	62059 X	62059	-0-	-0-	-0-	57737	3	6	4	Y	5416	5377	0	7	8	90	
12	0	72669	-0-	72669	72669	6465	9			Y							
*01	135845 X	63176	-0-	-72669	-0-	56095	3	7363	9	Y	6694	6680	0	20	8	84	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5958	9	246	4	Y	4960	4858	0	7	1	182	
IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 31H	RRCID -> 291196	COMPL. DATE 02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10860	- 18839					
09	31198 X	31198	-0-	-0-	-0-	28188	2	3010	9	Y	2736	2755	0	2	8	66	
10	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	29462	2	22	4	Y	2730	2727	0	2	8	67	
11	37980 X	29262	-0-	-8718	-0-	3003	9	2918	9	Y	2653	2587	0			133	
12	0	27475	-0-	27475	27475	26344	2	91	4	Y	2552	2640	0	9	8	36	
*01	58063 X	30588	-0-	-27475	-0-	24577	2			Y							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2807	9	11	4	Y	2647	2564	0	3	1	105	
HIGHLANDER EAST DEEP				WELL #:	C 46H	RRCID -> 291535	COMPL. DATE 03/28/2021	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.10963	- 15730					
09	16230 X	13652	-0-	-2578	-0-	27665	2			Y							
10	16833 X	12830	-0-	-4003	-0-	2912	9			Y	NO RPT	18	8			105	
11	16290 X	6357	-0-	-9933	-0-	267	1	11999	3	Y	1208	1209	0			26	
12	0	6267	-0-	6267	6267	57	4	1329	9								
*01	14942 X	4149	-0-	-10793	-0-	252	1	11373	3	Y	1023	1017	0			32	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	4	1125	9								
IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 43H	RRCID -> 291151	COMPL. DATE 02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	- 18830					
09	31080 X	29976	-0-	-1104	-0-	136	1	5610	3	Y	523	555	0			-0-	
10	32116 X	29745	-0-	-2371	-0-	36	4	575	9								
11	31080 X	25554	-0-	-5526	-0-	116	1	5524	3	Y	523	523	0			-0-	
12	0	23527	-0-	23527	23527	52	4	575	9								
*01	44523 X	20996	-0-	-23527	-0-	3372	2	777	9	Y	706	682	0	4	1	27	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	8			27	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
CABRITO LONG STATE A															
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	30827	3	1505	4	Y	6825	6605	0	335
							7508	9							
10	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	31256	3	10	4	Y	6121	6145	0	276
							6733	9							
11	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	28065	3	2	4	Y	5537	5564	0	233
							6091	9							
12	0		33371	-0-	33371	33371	27221	3	209	4	Y	5401	5375	0	259
							5941	9							
*01	66340	X	32969	-0-	-33371	-0-	27008	2	211	4	Y	5227	5345	0	141
							5750	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				141
CABRITO LONG STATE B															
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306															
09	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	23993	3	1041	4	Y	4038	3851	0	211
							4442	9							
10	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	24009	3	8	4	Y	3948	3937	0	177
							4343	9							
11	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	21986	3	2	4	Y	3658	3648	0	168
							4024	9							
12	0		26773	-0-	26773	26773	22514	3	176	4	Y	3712	3686	0	194
							4083	9							
*01	52804	X	26031	-0-	-26773	-0-	22350	2	175	4	Y	3187	3275	0	85
							3506	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
ICEMAN C															
WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871															
09	137760	X	58391	-0-	-79369	-0-	52537	2	542	4	Y	4829	5011	1	212
							5312	9							
10	142352	X	57334	-0-	-85018	-0-	49065	2	2695	4	Y	5067	4836	1	438
							5574	9							
11	137760	X	53536	-0-	-84224	-0-	48419	2	5117	9	Y	4652	4590	1	496
12	0		54583	-0-	54583	54583	48445	2	1210	4	Y	4480	4649	1	314
							4928	9							
*01	104532	X	49949	-0-	-54583	-0-	45287	2	4662	9	Y	4238	4234	0	318
02	54432	X	NO RPT	-0-	-54432	-0-					Y	NO RPT			318
ICEMAN A															
WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909															
09	146580	X	52501	-0-	-94079	-0-	48215	2	485	4	Y	3455	3569	1	151
							3801	9							
10	151466	X	53376	-0-	-98090	-0-	46853	2	2603	4	Y	3564	3402	1	307
							3920	9							
11	146580	X	46983	-0-	-99597	-0-	43687	2	3296	9	Y	2996	2941	1	357
12	58311	X	48518	-0-	-9793	-0-	43768	2	1099	4	Y	3319	3434	1	227
							3651	9							
01	56358	X	49409	-0-	-6949	-0-	46331	2	3078	9	Y	2798	2813	0	213
02	48944	X	NO RPT	-0-	-48944	-0-					Y	NO RPT			213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	W	124355	-0-		124355	1201362	113756	3	154	4	Y	9495	9510	0	93	8	84
								10445	9									
10	1319776	X	118414	-0-		-1201362	-0-	108153	3	2	4	Y	9326	9299	0	17	8	94
								10259	9									
11	245850	X	106028	-0-		-139822	-0-	96849	3	9	4	Y	8336	8274	0	12	8	144
								9170	9									
12	0		70808	-0-		70808	70808	59883	3	10925	9	Y	9932	9918	0	33	8	125
*01	157571	X	86763	-0-		-70808	-0-	78473	2	335	4	Y	7232	7084	0	10	1	264
								7955	9									
02	115976	X	NO RPT	-0-		-115976	-0-					Y	NO RPT					264
POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267																		
09	0	W	95283	-0-		95283	1014577	81588	3	196	4	Y	12272	12346	0	28	8	126
								13499	9									
10	0	W	94471	-0-		94471	1109048	80431	3	3	4	Y	12761	12769	0	4	8	114
								14037	9									
11	1195506	X	86458	-0-		-1109048	-0-	74185	3	12	4	Y	11146	11077	0	4	8	179
								12261	9									
12	0		97933	-0-		97933	97933	83037	3	14896	9	Y	13542	13544	0	16	8	161
*01	181674	X	83741	-0-		-97933	-0-	73042	2	312	4	Y	9443	9261	0	6	1	334
								10387	9									
02	88816	X	NO RPT	-0-		-88816	-0-					Y	NO RPT					334
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915																		
09	293940	X	144551	-0-		-149389	-0-	132319	3	178	4	Y	10958	11042	0	50	8	78
								12054	9									
10	303738	X	140647	-0-		-163091	-0-	128169	3	3	4	Y	11341	11295	0	15	8	109
								12475	9									
11	293940	X	131563	-0-		-162377	-0-	120247	3	11	4	Y	10277	10206	0	10	8	170
								11305	9									
12	303738	X	148645	-0-		-155093	-0-	134862	3	13783	9	Y	12530	12522	0	23	8	155
01	159557	X	126711	-0-		-32846	-0-	116132	2	496	4	Y	9166	8982	0	9	1	328
								10083	9									
02	134792	X	NO RPT	-0-		-134792	-0-					Y	NO RPT					328
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845																		
09	1035645	X	107017	-0-		-928628	-0-	96586	3	148	4	Y	9348	9335	0	94	8	101
								10283	9									
10	211513	X	103356	-0-		-108157	-0-	94247	3	2	4	Y	8279	8285	0	17	8	78
								9107	9									
11	204690	X	92574	-0-		-112116	-0-	85193	3	7	4	Y	6704	6644	0	13	8	125
								7374	9									
12	211513	X	102070	-0-		-109443	-0-	93079	3	8991	9	Y	8174	8173	0	34	8	92
01	211513	X	88333	-0-		-123180	-0-	82570	2	353	4	Y	4918	4818	0	10	1	185
								5410	9									
02	99792	X	NO RPT	-0-		-99792	-0-					Y	NO RPT					185
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081																		
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//		71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #:		2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL	DEPTH 10559	PERF.10943	- 15180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5790 X	4991	-0-	-799	-0-	600 1	3955 3	Y	394	527 0		110
						3 4	433 9					
*10	5983 X	4588	-0-	-1395	-0-	619 1	3639 3	Y	298	292 0		116
						2 4	328 9					
11	5400 X	4581	-0-	-819	-0-	544 1	3642 3	Y	346	303 0		159
						14 4	381 9					
12	5425 X	4212	-0-	-1213	-0-	560 1	3294 3	Y	302	287 0		174
						26 4	332 9					
01	5332 X	1267	-0-	-4065	-0-	713 1	124 3	Y	356	391 0		139
						38 4	392 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
FIREBIRD 52		WELL #:		1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10336	- 12578		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			342
BARRACUDA 49		WELL #:		1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH 12618	PERF.10401	- 12410		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10	0	128	-0-	128	128	61 3	67 9	N	61			329
11	0	17	-0-	17	145	5 3	12 9	N	11			340
12	0	-0-	-0-	-0-	145			N	-0-			340
01	192 N	47	-0-	-145	-0-	19 3	28 9	N	25			365
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			365
MICHIGAN 21		WELL #:		1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 10135	PERF.10773	- 14577		
09	3990 X	138	-0-	-3852	-0-	58 3	80 9	N	73			391
*10	4123 X	1984	-0-	-2139	-0-	1459 3	525 9	N	477	370 1		498
11	6000 X	943	-0-	-5057	-0-	714 3	229 9	N	208	368 1		338
12	6200 X	1023	-0-	-5177	-0-	769 3	254 9	N	231			569
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	872 3	264 9	N	240	371 1		438
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			438
SONOMA STATE 18		WELL #:		1	RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10130	- 12380		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021												
GRACE CARTER 56		WELL #:		2H	RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993		
09	15630 X	5464	-0-	-10166	-0-	5109 3	355 9	N	323	246 0	1 8	493
*10	14260 X	3159	-0-	-11101	-0-	2833 3	326 9	N	296	388 0		401
11	12840 X	3011	-0-	-9829	-0-	2604 3	407 9	N	370	329 0		442
12	11935 X	3651	-0-	-8284	-0-	3242 3	409 9	N	372	298 0		516
01	6603 X	4291	-0-	-2312	-0-	3910 3	381 9	N	346	392 0		470
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			N	NO RPT			470

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND 39			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 284030			CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2011			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
POCONO 65			WELL #: 1H			RRCID -> 284074			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					354
*10	14B2 EXT	1764	-0-	1764	1764	1379	3	385	9	N	350					704
11	14B2 EXT	1822	-0-	1822	3586	1452	3	370	9	N	336	183	1			857
12	14B2 EXT	1538	-0-	1538	5124	1232	3	306	9	N	278	928	1			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	84	84	8			207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5124					N	NO RPT					207
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #: 20H			RRCID -> 285515			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648				
09	46677 X	46677	-0-	-0-	-0-	43614	3	13	4	Y	2773	2796	0	1	8	102
						3050	9									
*10	47237 X	47237	-0-	-0-	-0-	44047	3	1	4	Y	2899	2796	0	2	8	203
						3189	9									
11	45420 X	42422	-0-	-2998	-0-	39411	3	41	4	Y	2700	2658	0	1	8	244
						2970	9									
12	46934 X	42096	-0-	-4838	-0-	38818	3	401	4	Y	2615	2710	0			149
						2877	9									
01	46934 X	40128	-0-	-6806	-0-	37021	3	65	4	Y	2765	2749	0			165
						3042	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #: 11H			RRCID -> 285522			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716				
09	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	27557	3	21	4	Y	3448	3495	0	1	8	277
						3793	9									
*10	30938 X	30874	-0-	-64	-0-	26545	3	7	4	Y	3929	3877	0	2	8	327
						4322	9									
11	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	26626	3	20	4	Y	3197	3178	0	1	8	345
						3517	9									
12	30938 X	30934	-0-	-4	-0-	27281	3	37	4	Y	3287	3279	0			353
						3616	9									
01	32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	28810	3	119	4	Y	3405	3459	0			299
						3746	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299
STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 20H			RRCID -> 285527			COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063				
09	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	36205	3	115	4	Y	3837	3795	0	1	8	328
						4221	9									
*10	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	37266	3	44	4	Y	3651	3740	0	3	8	236
						4016	9									
11	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	38156	3	31	4	Y	3889	3867	0	1	8	257
						4278	9									
12	44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	39580	3	90	4	Y	3982	3961	0			278
						4380	9									
01	42831 X	42831	-0-	-0-	-0-	38511	3	4	4	Y	3924	3980	0			222
						4316	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 285589	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10956	- 20689			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	-0-	28341	3	1350	9	N	1227	1326	0	1	8	335
*10	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	-0-	30543	3	1526	9	N	1387	1403	0	1	8	318
11	29551 X	29551	-0-	-0-	-0-	-0-	28007	3	82	4	N	1329	1306	0	1	8	340
							1462	9									
12	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	-0-	28769	3	1487	9	N	1352	1491	0			201
01	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	-0-	28824	3	1454	9	N	1322	1328	0			195
02	24108 X	NO RPT	-0-	-24108	-0-	-0-					N	NO RPT					195
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10724	- 17910		
09	17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	-0-	15317	3	73	4	Y	1913	1815	0	10	8	251
							2104	9									
*10	16895 X	16716	-0-	-179	-0-	-0-	13923	3	714	4	Y	1890	1850	0	2	8	289
							2079	9									
11	17310 X	13820	-0-	-3490	-0-	-0-	11144	3	986	4	Y	1536	1662	0	1	8	162
							1690	9									
12	18073 X	13583	-0-	-4490	-0-	-0-	11655	3	198	4	Y	1573	1573	0			162
							1730	9									
01	18073 X	15805	-0-	-2268	-0-	-0-	13636	3	2169	9	Y	1972	1830	0			304
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					304
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11248	- 18403		
09	24180 X	21258	-0-	-2922	-0-	-0-	19503	3	92	4	Y	1512	1416	0	8	8	198
							1663	9									
*10	24986 X	18464	-0-	-6522	-0-	-0-	16239	3	796	4	Y	1299	1297	0	1	8	199
							1429	9									
11	24180 X	16894	-0-	-7286	-0-	-0-	14223	3	1154	4	Y	1379	1433	0			145
							1517	9									
12	23188 X	19034	-0-	-4154	-0-	-0-	16962	3	284	4	Y	1625	1603	0			167
							1788	9									
01	21979 X	18947	-0-	-3032	-0-	-0-	17131	3	1816	9	Y	1651	1564	0			254
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10958	- 20709		
09	3000 N	4459	-0-	1459	1459	1459	3578	3	3	4	Y	798	798	0			35
							878	9									
10	3100 N	4822	-0-	1722	3181	3181	3935	3	887	9	Y	806	804	0			37
11	3000 N	1632	-0-	-1368	1813	1813	821	3	1	4	Y	736	734	0			39
							810	9									
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					Y	671	675	0			35
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	3	820	9	Y	745	728	0			52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11288	- 23487		
09	39240 X	36796	-0-	-2444	-0-	-0-	33921	3	148	4	Y	2479	2490	0	1	8	241
							2727	9									
*10	40548 X	37501	-0-	-3047	-0-	-0-	34555	3	2946	9	Y	2678	2622	0	2	8	295
11	39240 X	33181	-0-	-6059	-0-	-0-	30599	3	2582	9	Y	2347	2415	0			227
12	39060 X	36398	-0-	-2662	-0-	-0-	33965	3	2	4	Y	2210	2303	0			134
							2431	9									
01	37000 X	35660	-0-	-1340	-0-	-0-	32868	3	2792	9	Y	2538	2448	0			224
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC. A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 100H		ASSOCIATED RRCID -> 285597		CAPACITY COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10766	- 18167	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15450 X	10006	-0-		-5444	-0-		8488	3	574	4	Y	858	859	0			161
*10	15965 X	14907	-0-		-1058	-0-		12000	3	1675	4	Y	1120	1066	0	1	8	214
11	15450 X	14285	-0-		-1165	-0-		10557	3	2059	4	Y	1517	1421	0	1	8	309
12	15965 X	14348	-0-		-1617	-0-		12160	3	771	4	Y	1288	1437	0			160
01	15965 X	13590	-0-		-2375	-0-		11927	3	362	4	Y	1183	1160	0			183
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		1301	9			Y	NO RPT					183
MCDERMOTT STATE UNIT 1720					WELL #:	1H	RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10848	- 20244			
09	15866 X	15866	-0-		-0-	-0-		14186	3	16	4	N	1513	1479	0			99
*10	16017 X	16017	-0-		-0-	-0-		14708	3	1309	9	N	1190	1204	0	1	8	84
11	15858 X	15858	-0-		-0-	-0-		14163	3	1695	9	N	1541	1514	0			111
12	16199 X	16199	-0-		-0-	-0-		14392	3	1807	9	N	1643	1651	0			103
01	17184 X	17184	-0-		-0-	-0-		15292	3	1892	9	N	1720	1740	0			83
02	10696 X	NO RPT	-0-		-10696	-0-						N	NO RPT					83
CHRISTIAN 2					WELL #:	1T	RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542	- 17730			
09	30232 X	30232	-0-		-0-	-0-		27072	3	16	4	Y	2858	2671	0	11	8	478
*10	30721 X	25669	-0-		-5052	-0-		22901	3	8	4	Y	2509	2766	0	1	8	220
11	29730 X	25267	-0-		-4463	-0-		22397	3	10	4	Y	2600	2618	0			202
12	30721 X	27102	-0-		-3619	-0-		24074	3	36	4	Y	2720	2739	0			183
01	28939 X	27131	-0-		-1808	-0-		24189	3	3	4	Y	2672	2668	0			187
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		2939	9			Y	NO RPT					187
CROCKETT 15					WELL #:	1	RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318			
09	14100 X	13480	-0-		-620	-0-		300	1	10967	3	N	836	705	0	8	8	519
*10	16565 X	16565	-0-		-0-	-0-		1293	4	920	9							
								2903	1	10523	3	N	958	1147	0	1	8	329
11	14733 X	14733	-0-		-0-	-0-		2085	4	1054	9							
								1170	1	9934	3	N	927	564	0	1	8	691
12	14600 X	14600	-0-		-0-	-0-		2609	4	1020	9							
								1209	1	10653	3	N	889	1045	0			535
01	14312 X	14312	-0-		-0-	-0-		1760	4	978	9							
								1271	1	11635	3	N	899	1127	0			307
02	12572 X	NO RPT	-0-		-12572	-0-		417	4	989	9	N	NO RPT					307

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BOBCAT STATE UNIT 1718														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		124807										
		WELL #:		3H	RRCID ->	285606	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	20640 X	20478	-0-	-162	-0-	17418	3	878	4	N	1984	1945	0	402
						2182	9							
*10	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-	19731	3	2	4	N	2091	2068	0	424
						2300	9							
11	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18872	3	6	4	N	2048	2010	0	461
						2253	9							
12	21173 X	21143	-0-	-30	-0-	18890	3	7	4	N	2042	2040	0	463
						2246	9							
01	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	19199	3	1	4	N	2067	2025	0	505
						2274	9							
02	19124 X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					N	NO RPT			505
DAVIS 2728 UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	285607	COMPL.	DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743		
09	28200 X	26494	-0-	-1706	-0-	23188	3	3306	9	N	3005	3149	0	429
						22580	3	141	4	N	2940	2840	0	527
						3234	9							
*10	29140 X	25955	-0-	-3185	-0-	21671	3	3	4	N	2725	2704	0	547
						2998	9							
11	26970 X	24672	-0-	-2298	-0-	21152	3	8	4	N	2619	2812	0	354
						2881	9							
12	28396 X	24041	-0-	-4355	-0-	22188	3	2988	9	N	2716	2554	0	516
01	28396 X	25176	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			516
02	24724 X	NO RPT	-0-	-24724	-0-					N	NO RPT			516
DAVIS 2728 UNIT														
		WELL #:		10H	RRCID ->	285608	COMPL.	DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692		
09	31470 X	28371	-0-	-3099	-0-	24151	3	15	4	N	3823	3883	0	396
						4205	9							
*10	32178 X	28145	-0-	-4033	-0-	23862	3	9	4	N	3885	3956	0	323
						4274	9							
11	31080 X	26783	-0-	-4297	-0-	22745	3	4038	9	N	3671	3527	0	466
						22210	3	4032	9	N	3665	3729	0	402
12	31217 X	26242	-0-	-4975	-0-	22707	3	4077	9	N	3706	3698	0	410
01	30566 X	26784	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			410
02	26488 X	NO RPT	-0-	-26488	-0-					N	NO RPT			410
DOROTHY UNIT 38														
		WELL #:		1	RRCID ->	285609	COMPL.	DATE 11/14/2017	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837		
09	22800 X	12394	-0-	-10406	-0-	10506	3	129	4	N	1599	1694	0	352
						1759	9							
*10	23560 X	14730	-0-	-8830	-0-	13168	3	1562	9	N	1420	1447	0	324
						11507	3	1811	9	N	1646	1521	0	449
11	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	12548	3	1449	9	N	1317	1629	0	137
						17935	3	2494	9	N	2267	2234	0	170
12	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-									
01	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
02	11564 X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					N	NO RPT			170
DOROTHY UNIT 38														
		WELL #:		11H	RRCID ->	285610	COMPL.	DATE 06/04/2018	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982		
09	22590 X	9811	-0-	-12779	-0-	7986	3	20	4	Y	1641	1659	0	38
						1805	9							
*10	23343 X	9730	-0-	-13613	-0-	7977	3	4	4	Y	1590	1586	0	42
						1749	9							
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	5814	3	13	4	Y	1288	1293	0	37
						1417	9							
12	10447 X	7624	-0-	-2823	-0-	6119	3	34	4	Y	1337	1335	0	39
						1471	9							
01	10447 X	8832	-0-	-1615	-0-	7120	3	4	4	Y	1553	1563	0	29
						1708	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	RRCID -> 285854	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	23700 X	23064	-0-	-636	-0-	-0-		19572 3 3491 9	1 4	Y			3174	3127 0	1 8			350
*10	24366 X	23495	-0-	-871	-0-	-0-		19547 3 18587 3	3948 9 7 4	Y		3589	3686 0	2 8			251	
11	23190 X	21851	-0-	-1339	-0-	-0-		3257 9 16482 3		Y		2961	2868 0	1 8			343	
12	24273 X	19459	-0-	-4814	-0-	-0-		2789 9 17685 3	188 4	Y		2535	2709 0				169	
01	21066 X	20886	-0-	-180	-0-	-0-		2946 9	255 4	Y		2678	2677 0				170	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						170
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829				
09	37390 X	37390	-0-	-0-	-0-	-0-		33630 3 3648 9	112 4	Y		3316	3261 0	1 8			283	
*10	38130 X	36878	-0-	-1252	-0-	-0-		32955 3 3881 9	42 4	Y		3528	3581 0	2 8			228	
11	38250 X	37517	-0-	-733	-0-	-0-		33643 3 3847 9	27 4	Y		3497	3493 0	1 8			231	
12	39525 X	37337	-0-	-2188	-0-	-0-		33408 3 3841 9	88 4	Y		3492	3479 0				244	
01	38781 X	37861	-0-	-920	-0-	-0-		620 1 4 4	33454 3 3783 9	Y		3439	3489 0				194	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						194
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459				
09	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1 48 4	18126 3 2786 9	Y		2533	2657 0				116	
*10	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1 3005 9	18702 3	Y		2732	2696 0	1 8			151	
11	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1 3104 9	19353 3	Y		2822	2784 0	1 8			188	
12	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1 62 4	19696 3 3010 9	Y		2736	2743 0				181	
01	25455 X	25455	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1 3399 9	22052 3	Y		3090	3056 0	3 8			212	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						212
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601				
09	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	-0-		30548 3 5342 9	64 4	Y		4856	4929 0	1 8			254	
*10	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	-0-		29819 3 5286 9	5 4	Y		4805	4736 0	2 8			321	
11	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	-0-		30759 3 4989 9	79 4	Y		4535	4579 0	1 8			276	
12	37432 X	37432	-0-	-0-	-0-	-0-		32535 3 4880 9	17 4	Y		4436	4441 0				271	
01	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	-0-		31857 3 4499 9	1 4	Y		4090	4247 0				114	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						114

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: 11H		RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	12696 946	3 9	10	4	Y	860	878	0			110
*10	13578 X	12952	-0-	-626	-0-	11938	3	1014	9	Y	922	871	0	1	8	160
11	12390 X	11708	-0-	-682	-0-	10793	3	915	9	Y	832	859	0			133
12	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	13505	3	993	9	Y	903	884	0			152
01	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13639	3	960	9	Y	873	879	0			146
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146
WOODSON A36			WELL #: 1		RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11182	- 21151						
09	26610 X	26368	-0-	-242	-0-	23699 2588	3 9	81	4	Y	2353	2384	0	1	8	123
*10	27497 X	26746	-0-	-751	-0-	24214	3	6	4	Y	2296	2265	0	1	8	153
11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	2526 24166	9 3	97	4	Y	2496	2496	0	1	8	152
12	27497 X	26625	-0-	-872	-0-	2746 23830	9 3	23	4	Y	2520	2518	0			154
01	26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	2772 23245	9 3	1	4	Y	2511	2595	0			70
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2762	9			Y	NO RPT					70
LANGFORD 98 ALLOC C			WELL #: 20H		RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.10576	- 17490						
09	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	13762 1431	3 9	20	4	N	1301	1471	0			184
*10	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	14304	3	1602	9	N	1456	1355	0	1	8	284
11	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	13716	3	1574	9	N	1431	1380	0			335
12	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	13883	3	1385	9	N	1259	1142	0			452
01	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	13557	3	1723	9	N	1566	1630	0			388
02	11732 X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					N	NO RPT					388
ST. CLAIR 2827 ALLOC A			WELL #: 12H		RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 11124	PERF.11395	- 19990						
09	25020 X	24366	-0-	-654	-0-	21856 2493	3 9	17	4	Y	2266	2258	0	1	8	182
*10	25854 X	22616	-0-	-3238	-0-	20299	3	6	4	Y	2101	2107	0	1	8	175
11	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	2311 19948	9 3	15	4	Y	2432	2344	0	1	8	262
12	25296 X	19642	-0-	-5654	-0-	2675 17395	9 3	24	4	Y	2021	2066	0			217
01	25296 X	23701	-0-	-1595	-0-	2223 20997	9 3	87	4	Y	2379	2387	0			209
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2617	9			Y	NO RPT					209
LOVELACE STATE UNIT B912			WELL #: 11H		RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11152	- 18245						
09	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	29160 2803	3 9	194	4	N	2548	2595	0	1	8	301
*10	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	29955	3	3057	9	N	2779	2732	0	2	8	346
11	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	27096	3	808	4	N	2493	2450	0	1	8	388
12	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	2742 27908	9 3	74	4	N	2472	2445	0			415
01	30225 X	30225	-0-	-0-	-0-	2719 27460	9 3	2765	9	N	2514	2527	0			402
02	27020 X	NO RPT	-0-	-27020	-0-					N	NO RPT					402

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1161		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL		DEPTH 10549		PERF.10554 - 20220			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			215	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	2	8			243	
11	14B2	EXT	38422	-0-	38422	38422	515	1	36926	3	891	952	0	1	8	181	
							1	4	980	9							
12	14B2	EXT	52544	-0-	52544	90966	861	1	50348	3	1214	1197	0			198	
							1335	9									
01	14B2	EXT	56067	-0-	56067	147033	992	1	53676	3	1272	1286	0			184	
							1399	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	147033				N	NO RPT					184	
DURHAM-EAST ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017		TOTAL		DEPTH 10822		PERF.11166 - 20158				
09	19020	X	17863	-0-	-1157	-0-	14680	3	1855	4	N	1207	1068	0	5	8	558
							1328	9									
*10	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	17871	3	2641	4	N	1227	1388	0	1	8	396
							1350	9									
11	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	14807	3	4091	4	N	1183	1189	0			390
							1301	9									
12	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	1088	1	17205	3	N	1167	994	0			563
							1186	4	1284	9							
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	1161	1	17975	3	N	1176	1209	0			530
							454	4	1294	9							
02	16660	X	NO RPT	-0-	-16660	-0-					N	NO RPT					530
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL		DEPTH 10720		PERF.11215 - 17879				
09	17640	X	16873	-0-	-767	-0-	15187	3	1686	9	Y	1533	1595	0	5	8	176
*10	18228	X	16861	-0-	-1367	-0-	15330	3	73	4	Y	1325	1261	0	1	8	239
							1458	9									
11	17910	X	15275	-0-	-2635	-0-	13132	3	6	4	Y	1943	1823	0	1	8	358
							2137	9									
12	18507	X	14822	-0-	-3685	-0-	13114	3	12	4	Y	1542	1659	0			241
							1696	9									
01	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	15356	3	7	4	Y	2027	1903	0			365
							2230	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					365
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL		DEPTH 11282		PERF.11351 - 19101				
09	33810	X	32793	-0-	-1017	-0-	7	1	29540	3	Y	2915	2946	0	1	8	143
							39	4	3207	9							
*10	34937	X	29944	-0-	-4993	-0-	19	1	26583	3	Y	3034	2999	0	1	8	177
							5	4	3337	9							
11	33810	X	27603	-0-	-6207	-0-	24566	3	3037	9	Y	2761	2665	0			273
12	33883	X	25059	-0-	-8824	-0-	3	1	23230	3	Y	1660	1883	0			50
							1826	9									
01	33883	X	55	-0-	-33828	-0-	55	3			Y	-0-	50	0			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	RRCID -> 286385	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11146	- 17880							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	17940 X	16394	-0-	-1546	-0-		14245	3	2149	9	Y	1954	2039	0	7	8	224
*10	18538 X	15000	-0-	-3538	-0-		12906	3	62	4	Y	1847	1737	0	1	8	333
							2032	9									
11	18218 X	18218	-0-	-0-	-0-		16444	3	8	4	Y	1605	1642	0			296
							1766	9									
12	18321 X	16034	-0-	-2287	-0-		14239	3	13	4	Y	1620	1663	0			253
							1782	9									
01	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-		16215	3	8	4	Y	1829	1752	0			330
							2012	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					330
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #:	10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483			
09	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-		6	1	24691	3	Y	3186	3321	0	1	8	146
							65	4	3505	9							
*10	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-		6	1	24466	3	Y	3389	3347	0	1	8	187
							3728	9									
11	23940 X	20721	-0-	-3219	-0-		5	1	17821	3	Y	2632	2644	0			175
							2895	9									
12	24738 X	23517	-0-	-1221	-0-		6	1	20182	3	Y	2965	2944	0			196
							67	4	3262	9							
01	30405 X	30405	-0-	-0-	-0-		315	1	25698	3	Y	3993	3912	0	3	8	274
							4392	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					274
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459			
09	43551 X	43551	-0-	-0-	-0-		9	1	38987	3	Y	4094	4150	0	1	8	201
							52	4	4503	9							
*10	45270 X	45270	-0-	-0-	-0-		29	1	40590	3	Y	4222	4175	0	1	8	247
							7	4	4644	9							
11	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-		39194	3	4536	9	Y	4124	3963	0			408
12	44361 X	33552	-0-	-10809	-0-		3	1	29759	3	Y	3445	3749	0			104
							3790	9									
01	44361 X	35910	-0-	-8451	-0-		40	1	31891	3	Y	3535	3410	0			229
							90	4	3889	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					229
ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #:	40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176			
09	26280 X	25823	-0-	-457	-0-		5	1	22264	3	Y	3204	3249	0	1	8	158
							30	4	3524	9							
*10	27156 X	25958	-0-	-1198	-0-		16	1	22408	3	Y	3209	3179	0	1	8	187
							4	4	3530	9							
11	26220 X	22495	-0-	-3725	-0-		19130	3	3365	9	Y	3059	2944	0			302
12	27156 X	13117	-0-	-14039	-0-		1	1	10989	3	Y	1934	2178	0			58
							2127	9									
01	24516 X	-0-	-0-	-24516	-0-						Y	-0-	58	0			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN 24265 ALLOC. A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 124807 WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044										CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
09	52865 X	52865	-0-	-0-	-0-			1050	1	46897	3	N	4471	4505	0	2	8	386								
								4918	9																	
*10	54095 X	52880	-0-	-1215	-0-			1085	1	46760	3	N	4552	4549	0	3	8	386								
								28	4	5007	9															
11	52350 X	50519	-0-	-1831	-0-			1050	1	44559	3	N	4415	4558	0	1	8	242								
								53	4	4857	9															
12	54095 X	34527	-0-	-19568	-0-			1085	1	29916	3	N	3196	3274	0			164								
								10	4	3516	9															
01	54095 X	-0-	-0-	-54095	-0-							N	278	278	8			164								
02	48860 X	NO RPT	-0-	-48860	-0-							N	NO RPT					164								
CROWLEY UNIT 7558															WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096											
09	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-			617	1	22263	3	Y	3364	3481	0	7	8	219								
								3700	9																	
*10	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-			647	1	22691	3	Y	3680	3452	0	1	8	446								
								4048	9																	
11	26730 X	22738	-0-	-3992	-0-			549	1	18335	3	Y	3504	3470	0	1	8	479								
								3854	9																	
12	29822 X	20863	-0-	-8959	-0-			518	1	16485	3	Y	3366	3431	0			414								
								157	4	3703	9															
01	29822 X	23575	-0-	-6247	-0-			601	1	18160	3	Y	3864	3756	0			522								
								564	4	4250	9															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					522								
SRO 551 ALLOC B															WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433											
09	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-			22041	3	1491	4	Y	3209	2956	0	2	8	603								
								3530	9																	
*10	27250 X	27250	-0-	-0-	-0-			21038	3	2937	4	Y	2977	3008	0	3	8	569								
								3275	9																	
11	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-			18746	3	3655	4	Y	3262	3164	0	1	8	666								
								3588	9																	
12	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-			21651	3	1374	4	Y	3112	3391	0			387								
								3423	9																	
01	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-			22071	3	669	4	Y	3431	3287	0			531								
								3774	9																	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					531								
WOODSON 36 ALLOC B															WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213											
09	33030 X	24075	-0-	-8955	-0-			21803	3	296	4	Y	1796	1901	0			119								
								1976	9																	
*10	34131 X	25446	-0-	-8685	-0-			23205	3	2241	9	Y	2037	2034	0	1	8	121								
11	29160 X	22338	-0-	-6822	-0-			19466	3	105	4	Y	2515	2403	0	1	8	232								
								2767	9																	
12	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-			26901	3	2704	9	Y	2458	2541	0			149								
01	31229 X	31229	-0-	-0-	-0-			28209	3	3020	9	Y	2745	2754	0			140								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					140								

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 3526 ALLOC. A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287148	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL	DEPTH 10594	PERF.11079	CNTY: WARD - 23976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	25920 X	23093	-0-	-2827	-0-	19574 3434	3 9	85 4	Y	3122	3061 0	1 8	303	
*10	26784 X	22474	-0-	-4310	-0-	19366	3	3108 9	Y	2825	2815 0	2 8	311	
11	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	19646	3	3214 9	Y	2922	2951 0		282	
12	23870 X	23234	-0-	-636	-0-	20261	3	1 4	Y	2702	2820 0		164	
01	23870 X	23705	-0-	-165	-0-	2972	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20253	3	3452 9	Y	3138	3025 0		277	
									NO RPT				277	
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918	
09	36270 X	36066	-0-	-204	-0-	34281 1784	3 9	1 4	Y	1622	1624 0	1 8	179	
*10	37479 X	34986	-0-	-2493	-0-	33377	3	1609 9	Y	1463	1539 0	1 8	102	
11	36270 X	34263	-0-	-2007	-0-	32502	3	12 4	Y	1590	1508 0		184	
12	37479 X	36013	-0-	-1466	-0-	1749 33814	9 3	386 4	Y	1648	1722 0		110	
01	34685 X	34457	-0-	-228	-0-	1813 32138	9 3	464 4	Y	1686	1689 0		107	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1855	9		Y	NO RPT			107	
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10986	- 20822	
09	44405 X	44405	-0-	-0-	-0-	41772 2632	3 9	1 4	Y	2393	2390 0	1 8	264	
*10	45775 X	45775	-0-	-0-	-0-	43356	3	2419 9	Y	2199	2307 0	2 8	154	
11	45318 X	45318	-0-	-0-	-0-	42477	3	15 4	Y	2569	2424 0	1 8	298	
12	43679 X	39375	-0-	-4304	-0-	2826 36512	9 3	417 4	Y	2224	2374 0		148	
01	43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	2446 40359	9 3	583 4	Y	2570	2555 0		163	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2827	9		Y	NO RPT			163	
SANSOM 3875 ALLOC B				WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH 10655	PERF.10976	- 21741	
09	52800 X	48774	-0-	-4026	-0-	30 46	1 4	43122 5576	3 9	5069	5035 0	7 8	76	
*10	54064 X	46875	-0-	-7189	-0-	41444	3	5431 9	Y	4937	4920 0	2 8	91	
11	48870 X	39804	-0-	-9066	-0-	35072	3	4732 9	Y	4302	4290 0	1 8	102	
12	50499 X	37551	-0-	-12948	-0-	32933 4367	3 9	251 4	Y	3970	3956 0		116	
01	50499 X	42353	-0-	-8146	-0-	1264 41	1 4	36327 4721	3 9	4292	4334 0		74	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74	
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707	
09	35100 X	14759	-0-	-20341	-0-	13387 1364	3 9	8 4	Y	1240	1175 0	5 8	207	
*10	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	24810 2912	3 9	9 4	Y	2647	2621 0	1 8	232	
11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	20076 2354	3 9	9 4	Y	2140	2206 0		166	
12	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19514 2197	3 9	29 4	Y	1997	2029 0		134	
01	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	17477 1994	3 9	2 4	Y	1813	1820 0		127	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			127	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 288284	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	51600 X	50092	-0-	-1508	-0-	46295 3783	3 9	14	4	Y	3439	3501	0	1	8	127
*10	53320 X	51063	-0-	-2257	-0-	46972 4090	3 9	1	4	Y	3718	3583	0	2	8	260
11	52868 X	52868	-0-	-0-	-0-	48991 3827	3 9	50	4	Y	3479	3424	0	1	8	314
12	54529 X	54149	-0-	-380	-0-	49764 3952	3 9	433	4	Y	3593	3702	0			205
01	55937 X	55937	-0-	-0-	-0-	51924 3930	3 9	83	4	Y	3573	3564	0			214
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
SANSOM 3875 ALL0C C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090			
09	50970 X	44150	-0-	-6820	-0-	30 43	1 4	39897 4180	3 9	Y	3800	3775	0	5	8	57
*10	52669 X	41991	-0-	-10678	-0-	37857	3	4134	9	Y	3758	3744	0	2	8	69
11	45900 X	26441	-0-	-19459	-0-	23662	3	2779	9	Y	2526	2534	0	1	8	60
12	47647 X	22490	-0-	-25157	-0-	19780 2559	3 9	151	4	Y	2326	2318	0			68
01	47647 X	24327	-0-	-23320	-0-	720 24	1 4	20695 2888	3 9	Y	2625	2648	0			45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789			
09	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	22173 3002	3 9	9	4	Y	2729	2776	0	1	8	101
*10	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	22914 3346	3 9	1	4	Y	3042	2928	0	2	8	213
11	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	21734 2840	3 9	28	4	Y	2582	2561	0	1	8	233
12	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	22298 2996	3 9	248	4	Y	2724	2802	0			155
01	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	23633 3336	3 9	46	4	Y	3033	3006	0			182
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #: 11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10561	- 20596			
09	75031 X	75031	-0-	-0-	-0-	64343 10634	3 9	54	4	Y	9667	9756	0	2	8	422
*10	76277 X	76277	-0-	-0-	-0-	66033	3	10244	9	Y	9313	9300	0	5	8	430
11	72778 X	72778	-0-	-0-	-0-	63370 9331	3 9	77	4	Y	8483	8462	0	2	8	449
12	71920 X	69410	-0-	-2510	-0-	60314 9079	3 9	17	4	Y	8254	8268	0			435
01	68972 X	65288	-0-	-3684	-0-	56713	3	8575	9	Y	7795	7684	0	1	8	545
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					545

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 288326	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10827	CNTY: WARD PERF.10929 - 17526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-		32765 3	20 4	Y			2707	2551 0	10 8	453
							2978 9								
*10	34441 X	34223	-0-	-218	-0-		31387 3	12 4	Y			2567	2794 0	1 8	225
							2824 9								
11	33330 X	30942	-0-	-2388	-0-		28237 3	12 4	Y			2448	2483 0		190
							2693 9								
12	34441 X	32915	-0-	-1526	-0-		30130 3	45 4	Y			2491	2513 0		168
							2740 9								
01	31914 X	31914	-0-	-0-	-0-		29163 3	4 4	Y			2497	2490 0		175
							2747 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			175
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #: 12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10426	PERF.10760 - 20655			
09	67770 X	58484	-0-	-9286	-0-		52379 3	44 4	Y			5510	5569 0	1 8	241
							6061 9								
*10	70029 X	57766	-0-	-12263	-0-		51606 3	6160 9	Y			5600	5579 0	3 8	259
11	63450 X	50812	-0-	-12638	-0-		45125 3	55 4	Y			5120	5107 0	1 8	271
							5632 9								
12	62124 X	51223	-0-	-10901	-0-		46003 3	13 4	Y			4734	4755 0		250
							5207 9								
01	55619 X	47157	-0-	-8462	-0-		42145 3	5012 9	Y			4556	4487 0		319
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			319
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #: 22H	RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11228 - 21837			
09	40230 X	32726	-0-	-7504	-0-		30 1	30345 3	Y			2107	2094 0	3 8	31
							33 4	2318 9							
*10	41571 X	32600	-0-	-8971	-0-		30280 3	2320 9	Y			2109	2100 0	1 8	39
11	40230 X	24844	-0-	-15386	-0-		23103 3	1741 9	Y			1583	1584 0	1 8	37
12	38781 X	31128	-0-	-7653	-0-		28649 3	218 4	Y			2055	2032 0		60
							2261 9								
01	34751 X	31255	-0-	-3496	-0-		971 1	27902 3	Y			2136	2159 0		37
							32 4	2350 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			37
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #: 10 H	RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10798 - 18981			
09	34110 X	26225	-0-	-7885	-0-		23361 3	94 4	N			2518	2651 0	6 8	264
							2770 9								
*10	33666 X	27267	-0-	-6399	-0-		620 1	23885 3	N			2511	2494 0	3 8	278
							2762 9								
11	30390 X	25904	-0-	-4486	-0-		561 1	22592 3	N			2422	2410 0	1 8	289
							87 4	2664 9							
12	31403 X	25291	-0-	-6112	-0-		580 1	22441 3	N			2063	2066 0		286
							1 4	2269 9							
01	28830 X	25030	-0-	-3800	-0-		653 1	21789 3	N			2351	2281 0		356
							2 4	2586 9							
02	24472 X	NO RPT	-0-	-24472	-0-				N			NO RPT			356

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL	DEPTH 10895	PERF.11175 - 18366							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	22200 X	17064	-0-	-5136	-0-	411 1 1811 9	14842 3	14842 3	1811 9	Y	1646	1702 0	4 8			107
*10	22940 X	16723	-0-	-6217	-0-	413 1 1837 9	14473 3	14473 3	413 1	Y	1670	1574 0				203
11	22200 X	20008	-0-	-2192	-0-	531 1 1711 9	17766 3	17766 3	531 1	Y	1555	1545 0				213
12	22041 X	14598	-0-	-7443	-0-	403 1 122 4	12833 3	12833 3	403 1	Y	1127	1201 0				139
01	20243 X	19066	-0-	-1177	-0-	530 1 498 4	16023 3	16023 3	530 1	Y	1832	1723 0				248
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2015 9	2015 9		Y	NO RPT					248
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #: 21H	RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10532 - 20392							
09	34785 X	34785	-0-	-0-	-0-	31675 3 3098 9	12 4	12 4	3098 9	Y	2816	2866 0	1 8			104
*10	35805 X	33418	-0-	-2387	-0-	30225 3 3192 9	1 4	1 4	3192 9	Y	2902	2801 0	2 8			203
11	34650 X	33492	-0-	-1158	-0-	30498 3 2960 9	34 4	34 4	2960 9	Y	2691	2650 0	1 8			243
12	35805 X	34791	-0-	-1014	-0-	31371 3 3098 9	322 4	322 4	3098 9	Y	2816	2899 0				160
01	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	30210 3 3121 9	55 4	55 4	3121 9	Y	2837	2827 0				170
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 15H	RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10716 - 21466							
09	46830 X	31120	-0-	-15710	-0-	26090 3 4963 9	67 4	67 4	4963 9	Y	4512	4570 0	11 8			103
*10	47492 X	31189	-0-	-16303	-0-	26382 3 4794 9	13 4	13 4	4794 9	Y	4358	4345 0	1 8			115
11	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	21747 3 4073 9	48 4	48 4	4073 9	Y	3703	3712 0				106
12	38440 X	29180	-0-	-9260	-0-	24502 3 4541 9	137 4	137 4	4541 9	Y	4128	4113 0				121
01	38440 X	32368	-0-	-6072	-0-	27275 3 5078 9	15 4	15 4	5078 9	Y	4616	4652 0				85
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
CROWLEY 7527 ALLOC. A				WELL #: 12H	RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10955 - 17940							
09	29250 X	25614	-0-	-3636	-0-	652 1 1452 9	23510 3	23510 3	1452 9	Y	1320	1355 0	3 8			86
*10	30225 X	25820	-0-	-4405	-0-	676 1 1 4	23678 3	23678 3	676 1	Y	1332	1256 0				162
11	29250 X	21958	-0-	-7292	-0-	600 1 1302 9	20056 3	20056 3	600 1	Y	1184	1184 0				162
12	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	815 1 247 4	25917 3	25917 3	815 1	Y	1306	1307 0				161
01	27094 X	22791	-0-	-4303	-0-	667 1 626 4	20148 3	20148 3	667 1	Y	1227	1222 0				166
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1350 9	1350 9		Y	NO RPT					166

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11146	- 20921					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28080 X	25982	-0-	-2098	-0-	23492 2472	3 9	18	4	Y	2247	2236	0	1 8	180
*10	27683 X	24822	-0-	-2861	-0-	22527 2289	3 9	6	4	Y	2081	2087	0	1 8	173
11	27240 X	22032	-0-	-5208	-0-	19649 2369	3 9	14	4	Y	2154	2094	0	1 8	232
12	28148 X	20570	-0-	-7578	-0-	18382 2163	3 9	25	4	Y	1966	1987	0		211
01	24220 X	21244	-0-	-2976	-0-	19031 2134	3 9	79	4	Y	1940	1981	0		170
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					170
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A				WELL #: 20H	RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10820	- 21431					
09	71310 X	42012	-0-	-29298	-0-	30 40	1 4	37529 4413	3 9	Y	4012	3993	0	6 8	60
*10	73687 X	40786	-0-	-32901	-0-	36548 35041	3 3	4238 3983	9 9	Y	3853	3840	0	2 8	71
11	78420 X	39024	-0-	-39396	-0-	35041 32451	3 3	3983 247	9 4	Y	3621	3605	0	1 8	86
12	81034 X	36326	-0-	-44708	-0-	32451 3628	3 9	247	4	Y	3298	3288	0		96
01	51181 X	33537	-0-	-17644	-0-	1013 33	1 4	29118 3373	3 9	Y	3066	3109	0		53
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587	- 22191					
09	29850 X	28782	-0-	-1068	-0-	25912 2804	3 9	66	4	Y	2549	2554	0	6 8	58
*10	30845 X	27390	-0-	-3455	-0-	24724 2654	3 9	12	4	Y	2413	2408	0		63
11	29160 X	21706	-0-	-7454	-0-	19448 2215	3 9	43	4	Y	2014	2019	0		58
12	29729 X	28174	-0-	-1555	-0-	25145 2888	3 9	141	4	Y	2625	2606	0		77
01	29729 X	24791	-0-	-4938	-0-	22246 2533	3 9	12	4	Y	2303	2337	0		43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060	- 21311					
09	54570 X	46669	-0-	-7901	-0-	43507 3050	3 9	112	4	Y	2773	2792	0	7 8	63
*10	56389 X	49042	-0-	-7347	-0-	45958 3062	3 9	22	4	Y	2784	2773	0	1 8	73
11	45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	42611 2787	3 9	94	4	Y	2534	2534	0		73
12	48236 X	46150	-0-	-2086	-0-	42687 3223	3 9	240	4	Y	2930	2917	0		86
01	48236 X	47731	-0-	-505	-0-	44581 3126	3 9	24	4	Y	2842	2875	0		53
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 71H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10798	- 18356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	46590 X	40662	-0-	-5928	-0-	36039	3	4623	9	Y	4203	4241	0	1	8	160
*10	48143 X	41563	-0-	-6580	-0-	37113	3	4450	9	Y	4045	4120	0	2	8	83
11	46020 X	36647	-0-	-9373	-0-	32560	3	4087	9	Y	3715	3697	0	1	8	100
12	46252 X	38263	-0-	-7989	-0-	34290	3	16	4	Y	3597	3635	0			62
						3957	9									
01	41389 X	37738	-0-	-3651	-0-	33668	3	4070	9	Y	3700	3706	0			56
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
RICHMOND W STATE 4239 A-C																
				WELL #: 72H	RRCID -> 290139	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 11002	PERF.11030	- 18587						
09	30450 X	25003	-0-	-5447	-0-	22433	3	2570	9	Y	2336	2359	0	1	8	89
*10	31465 X	18902	-0-	-12563	-0-	17007	3	1895	9	Y	1723	1776	0	1	8	35
11	30450 X	26024	-0-	-4426	-0-	23575	3	2449	9	Y	2226	2200	0	1	8	60
12	29543 X	25404	-0-	-4139	-0-	22859	3	11	4	Y	2304	2324	0			40
						2534	9									
01	26784 X	21005	-0-	-5779	-0-	18846	3	2159	9	Y	1963	1974	0			29
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
RICHMOND W STATE 4239 A-D																
				WELL #: 73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11268	- 18749						
09	31950 X	27916	-0-	-4034	-0-	25148	3	2768	9	Y	2516	2540	0	1	8	96
*10	33015 X	27989	-0-	-5026	-0-	25230	3	2759	9	Y	2508	2551	0	1	8	52
11	31800 X	25366	-0-	-6434	-0-	22841	3	2525	9	Y	2295	2284	0	1	8	62
12	30070 X	16083	-0-	-13987	-0-	14458	3	7	4	Y	1471	1508	0			25
						1618	9									
01	30070 X	27872	-0-	-2198	-0-	25126	3	2746	9	Y	2496	2484	0			37
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
BUSH STATE UNIT 1922																
				WELL #: 10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10575	- 20549						
09	60950 X	60950	-0-	-0-	-0-	1049	1	52702	3	Y	6536	6505	0	9	8	82
						9	4	7190	9							
*10	62496 X	55947	-0-	-6549	-0-	1027	1	47701	3	Y	6563	6546	0	1	8	98
						7219	9									
11	58950 X	48426	-0-	-10524	-0-	952	1	40736	3	Y	6074	6030	0	1	8	141
						57	4	6681	9							
12	62496 X	44606	-0-	-17890	-0-	996	1	37743	3	Y	5315	5339	0			117
						20	4	5847	9							
01	49010 X	40581	-0-	-8429	-0-	1215	1	35338	3	Y	3656	3708	0			65
						6	4	4022	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
BUSH STATE UNIT 1922																
				WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL	DEPTH 10909	PERF.11075	- 21032						
09	68170 X	68170	-0-	-0-	-0-	1213	1	60953	3	Y	5448	5416	0	22	8	68
						11	4	5993	9							
*10	65395 X	65395	-0-	-0-	-0-	1257	1	58398	3	Y	5218	5205	0	3	8	78
						5740	9									
11	55045 X	55045	-0-	-0-	-0-	1159	1	49550	3	Y	3879	3865	0	2	8	90
						69	4	4267	9							
12	53568 X	51486	-0-	-2082	-0-	1189	1	45069	3	Y	4731	4717	0			104
						24	4	5204	9							
01	53568 X	51356	-0-	-2212	-0-	1522	1	44271	3	Y	5051	5065	0			90
						7	4	5556	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// WELL #:	71052 900 12H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	51720 X	46540	-0-	-5180	-0-		797 1	40025 3	7 4	5711 9	Y	5192	5173 0	10 8			65
*10	53444 X	46560	-0-	-6884	-0-		861 1	39999 3	5700 9		Y	5182	5167 0	2 8			78
11	50520 X	43184	-0-	-7336	-0-		853 1	36495 3	51 4	5785 9	Y	5259	5214 0	1 8			122
12	51119 X	35781	-0-	-15338	-0-		794 1	30080 3	16 4	4891 9	Y	4446	4470 0				98
01	50158 X	37097	-0-	-13061	-0-		1089 1	31658 3	5 4	4345 9	Y	3950	3978 0				70
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10670	- 20568						
09	72620 X	72620	-0-	-0-	-0-		1268 1	63705 3	11 4	7636 9	Y	6942	6916 0	16 8			87
*10	70308 X	68367	-0-	-1941	-0-		1299 1	60339 3	6729 9		Y	6117	6110 0	2 8			92
11	68040 X	62381	-0-	-5659	-0-		1285 1	54944 3	77 4	6075 9	Y	5523	5486 0	1 8			128
12	70308 X	59630	-0-	-10678	-0-		1379 1	52283 3	28 4	5940 9	Y	5400	5409 0				119
01	70308 X	57656	-0-	-12652	-0-		1713 1	49823 3	8 4	6112 9	Y	5556	5576 0				99
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					99
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11130	- 21065						
09	51300 X	43690	-0-	-7610	-0-		808 1	40570 3	7 4	2305 9	Y	2095	2078 0	16 8			26
*10	53010 X	43152	-0-	-9858	-0-		849 1	39443 3	2860 9		Y	2600	2585 0	2 8			39
11	47040 X	39791	-0-	-7249	-0-		849 1	36329 3	51 4	2562 9	Y	2329	2313 0	1 8			54
12	47585 X	37647	-0-	-9938	-0-		911 1	34528 3	18 4	2190 9	Y	1991	2001 0				44
01	43941 X	35328	-0-	-8613	-0-		1094 1	31809 3	5 4	2420 9	Y	2200	2205 0				39
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					39
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	22H	RRCID -> 290181	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.11170	- 21111						
09	68790 X	55432	-0-	-13358	-0-		985 1	49479 3	9 4	4959 9	Y	4508	4487 0	21 8			56
10	71083 X	53541	-0-	-17542	-0-		1030 1	47850 3	4661 9		Y	4237	4227 0	3 8			63
11	66810 X	49236	-0-	-17574	-0-		1022 1	43700 3	61 4	4453 9	Y	4048	4015 0	2 8			94
12	62837 X	45394	-0-	-17443	-0-		1056 1	40015 3	21 4	4302 9	Y	3911	3919 0				86
01	54385 X	45100	-0-	-9285	-0-		1334 1	38802 3	6 4	4958 9	Y	4507	4513 0				80
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	70H	RRCID -> 290182	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL	DEPTH 10576	PERF.10638	- 18102					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	48510 X	39131	-0-	-9379	-0-	34215	3	4916	9	Y	4469	4513	0	1	8	170
*10	47895 X	37085	-0-	-10810	-0-	32502	3	4583	9	Y	4166	4248	0	2	8	86
11	43470 X	35288	-0-	-8182	-0-	31043	3	4245	9	Y	3859	3840	0	1	8	104
12	43679 X	35380	-0-	-8299	-0-	30898	3	15	4	Y	4061	4095	0			70
						4467	9									
01	41458 X	35726	-0-	-5732	-0-	31264	3	4462	9	Y	4056	4065	0			61
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
HAYES STATE UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL	DEPTH 10464	PERF.10600	- 15270					
09	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	1431	1	16785	3	Y	2947	2873	0			255
						14	4	3242	9							
*10	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	1446	1	16489	3	Y	2932	3014	0	1	8	172
						4	4	3225	9							
11	19980 X	19674	-0-	-306	-0-	1418	1	15298	3	Y	2688	2624	0			236
						1	4	2957	9							
12	20646 X	18704	-0-	-1942	-0-	1441	1	14212	3	Y	2574	2659	0			151
						220	4	2831	9							
01	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	1624	1	14823	3	Y	2575	2594	0			132
						2833	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
HAYES STATE UNIT				WELL #:	42H	RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550	- 15271					
09	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	1629	1	19117	3	Y	2956	2888	0			256
						16	4	3252	9							
*10	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	1716	1	19567	3	Y	3017	3095	0	1	8	177
						5	4	3319	9							
11	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	1642	1	17717	3	Y	2783	2716	0			244
						1	4	3061	9							
12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1721	1	16981	3	Y	2647	2735	0			156
						263	4	2912	9							
01	21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	1879	1	17146	3	Y	2663	2683	0			136
						2929	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
GRADY STATE UNIT 2730				WELL #:	28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174					
09	41854 X	41854	-0-	-0-	-0-	35497	3	77	4	Y	5709	5546	0	2	8	508
						6280	9									
*10	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	39152	3	6059	9	Y	5508	5625	0	3	8	388
11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	35965	3	3	4	Y	5204	5165	0	1	8	426
						5724	9									
12	44051 X	38292	-0-	-5759	-0-	33306	3	110	4	Y	4433	4585	0			274
						4876	9									
01	44051 X	43130	-0-	-921	-0-	37466	3	5664	9	Y	5149	5064	0	4	8	355
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					355

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A3			//CONT.// 71052 900 WELL #:			ASSOCIATED 9UA		CAPACITY RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	129766 X	65959	-0-	-63807	-0-		54944 10850 9	3	165	4	Y	9864	10029	0			102
*04	125580 X	67536	-0-	-58044	-0-		56797 59708 3	3	10739	9	Y	9763	9774	0	16	8	75
*05	129766 X	71325	-0-	-58441	-0-		11196 65626 3	9	421	4	Y	10178	10017	0	67	8	169
*06	125580 X	76618	-0-	-48962	-0-		10776 53036 3	9	216	4	Y	9796	9900	0	2	8	63
*07	126868 X	61531	-0-	-65337	-0-		8447 62723 3	9	48	4	Y	7679	7650	0	14	8	78
08	72108 X	72108	-0-	-0-	-0-		9254 54437 3	9	131	4	Y	8413	8402	0	10	8	79
09	76620 X	62142	-0-	-14478	-0-		7699 59550 3	9	6	4	Y	6999	6988	0	2	8	88
10	79174 X	67401	-0-	-11773	-0-		7843 55772 3	9	8	4	Y	7130	7156	0	4	8	49
11	76620 X	62823	-0-	-13797	-0-		6999 53300 3	9	52	4	Y	6363	6365	0	1	8	46
12	72106 X	59852	-0-	-12254	-0-		6505 53300 3	9	47	4	Y	5914	5894	0			66
01	72106 X	52176	-0-	-19930	-0-		6073 45450 3	9	653	4	Y	5521	5557	0			30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30

WOMAC A5			WELL #:			10UA	RRCID -> 291888		COMPL. DATE 10/08/2021				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834				
*03	127255 X	91700	-0-	-35555	-0-		74182 17296 9	3	222	4	Y	15724	15701	0			162
*04	123150 X	79709	-0-	-43441	-0-		65474 64796 3	3	14235	9	Y	12941	12982	0	21	8	100
*05	127255 X	79326	-0-	-47929	-0-		14073 69366 3	9	457	4	Y	12794	12597	0	84	8	213
06	96150 X	83252	-0-	-12898	-0-		13658 69625 3	9	228	4	Y	12416	12546	0	3	8	80
*07	91698 X	84073	-0-	-7625	-0-		14385 81190 3	9	63	4	Y	13077	13001	0	23	8	133
08	96869 X	96869	-0-	-0-	-0-		15509 70565 3	9	170	4	Y	14099	14083	0	17	8	132
09	83788 X	83788	-0-	-0-	-0-		13215 71258 3	9	8	4	Y	12014	11991	0	3	8	152
10	86025 X	83609	-0-	-2416	-0-		12341 62604 3	9	10	4	Y	11219	11269	0	6	8	76
11	83250 X	74099	-0-	-9151	-0-		11436 59529 3	9	59	4	Y	10396	10395	0	2	8	75
12	88164 X	70296	-0-	-17868	-0-		10714 57364 3	9	53	4	Y	9740	9706	0			109
01	78352 X	68327	-0-	-10025	-0-		10139 57364 3	9	824	4	Y	9217	9275	0			51
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					51

MCDERMOTT STATE UNIT			WELL #:			3LA	RRCID -> 291890		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652				
09	44550 X	39444	-0-	-5106	-0-		32555 6852 9	3	37	4	N	6229	6261	0	2	8	407
*10	46035 X	38458	-0-	-7577	-0-		31568 29067 3	3	6890	9	N	6264	6226	0	3	8	442
11	44550 X	34808	-0-	-9742	-0-		5741 32387 3	9	5741	9	N	5219	5285	0	1	8	375
12	43028 X	38774	-0-	-4254	-0-		29480 5415 3	9	6387	9	N	5806	5817	0			364
01	43028 X	34895	-0-	-8133	-0-			3	5415	9	N	4923	5049	0			238
02	36820 X	NO RPT	-0-	-36820	-0-						N	NO RPT					238

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:			ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
						11A	RRCID -> 292081	COMPL.	DATE 10/10/2021	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10881	- 22296					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	105245	X	87991	-0-	-17254	-0-		70820 3	212 4	Y			15417	15371 0				159
								16959 9										
*04	101850	X	78004	-0-	-23846	-0-		63916 3	14088 9	Y			12807	12847 0	21 8			98
*05	105245	X	54141	-0-	-51104	-0-		44834 3	316 4	Y			8174	8083 0	53 8			136
								8991 9										
06	85140	X	81232	-0-	-3908	-0-		68190 3	224 4	Y			11653	11711 0	3 8			75
								12818 9										
*07	87978	X	79552	-0-	-8426	-0-		67462 3	61 4	Y			10935	10880 0	19 8			111
								12029 9										
08	87978	X	77560	-0-	-10418	-0-		66510 3	139 4	Y			9919	9925 0	12 8			93
								10911 9										
09	81240	X	65807	-0-	-15433	-0-		57037 3	7 4	Y			7966	7956 0	2 8			101
								8763 9										
10	83948	X	66438	-0-	-17510	-0-		58224 3	8 4	Y			7460	7498 0	4 8			51
								8206 9										
11	81240	X	59279	-0-	-21961	-0-		52040 3	49 4	Y			6536	6539 0	1 8			47
								7190 9										
12	79546	X	57735	-0-	-21811	-0-		50916 3	45 4	Y			6158	6136 0				69
								6774 9										
01	70283	X	52735	-0-	-17548	-0-		43976 3	632 4	Y			7388	7416 0				41
								8127 9										
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					41

WOMAC A4			WELL #:			21A	RRCID -> 292082	COMPL.	DATE 10/09/2021	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10850	- 20648					
*03	87234	X	72242	-0-	-14992	-0-		57069 3	171 4	Y			13638	13599 0				140
								15002 9										
*04	84420	X	71386	-0-	-13034	-0-		57545 3	13841 9	Y			12583	12606 0	20 8			97
*05	87234	X	59878	-0-	-27356	-0-		48860 3	345 4	Y			9703	9576 0	63 8			161
								10673 9										
06	101424	X	101424	-0-	-0-	-0-		86397 3	284 4	Y			13403	13475 0	3 8			86
								14743 9										
*07	83157	X	83157	-0-	-0-	-0-		70475 3	64 4	Y			11471	11421 0	20 8			116
								12618 9										
08	93219	X	93219	-0-	-0-	-0-		80377 3	168 4	Y			11522	11516 0	14 8			108
								12674 9										
09	101430	X	79339	-0-	-22091	-0-		67978 3	8 4	Y			10321	10297 0	2 8			130
								11353 9										
10	104811	X	72209	-0-	-32602	-0-		60651 3	8 4	Y			10500	10531 0	5 8			72
								11550 9										
11	101430	X	67208	-0-	-34222	-0-		56070 3	53 4	Y			10077	10075 0	2 8			72
								11085 9										
12	93217	X	65114	-0-	-28103	-0-		54621 3	48 4	Y			9495	9460 0				107
								10445 9										
01	79367	X	58941	-0-	-20426	-0-		50371 3	724 4	Y			7133	7201 0				39
								7846 9										
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					39

MCDERMOTT STATE UNIT			WELL #:			9UA	RRCID -> 292649	COMPL.	DATE 10/28/2021	TOTAL	DEPTH 10452	PERF.10639	- 20499					
09	40350	X	33705	-0-	-6645	-0-		29463 3	34 4	N			3825	3825 0	1 8			250
								4208 9										
*10	41695	X	33532	-0-	-8163	-0-		28933 3	4599 9	N			4181	4134 0	2 8			295
11	37500	X	31863	-0-	-5637	-0-		27004 3	4859 9	N			4417	4393 0	1 8			318
12	38750	X	27652	-0-	-11098	-0-		23411 3	4241 9	N			3855	3931 0				242
01	36611	X	28149	-0-	-8462	-0-		23713 3	4436 9	N			4033	4080 0				195
02	31472	X	NO RPT	-0-	-31472	-0-				N			NO RPT					195

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:			ASSOCIATED 5H RRCID -> 293676		CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000					
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
*07	0		9655	-0-	9655	9655	51	1	7124	3	Y	2101	2024	0			77
							169	4	2311	9							
*08	0		96293	-0-	96293	105948	199	1	76218	3	Y	17506	17471	0			112
							619	4	19257	9							
*09	0		81229	-0-	81229	187177	204	1	66488	3	Y	13202	13215	0			99
							15	4	14522	9							
*10	0		70938	-0-	70938	258115	217	1	58471	3	Y	11136	10773	0	365	1	97
							12250	9									
*11	319074	X	60959	-0-	-258115	-0-	219	1	50311	3	Y	9415	9419	0			93
							72	4	10357	9							
*12	85033	X	56904	-0-	-28129	-0-	225	1	47370	3	Y	8379	8393	0			79
							92	4	9217	9							
01	85033	X	52163	-0-	-32870	-0-	228	1	43425	3	Y	7588	7583	0			84
							163	4	8347	9							
02	76804	X	NO RPT	-0-	-76804	-0-					Y	NO RPT					84
FOX 37 A2			WELL #:			2LA RRCID -> 293677		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124					
*07	0		25570	-0-	25570	25570	135	1	19086	3	Y	5361	5165	0			196
							452	4	5897	9							
*08	0		183076	-0-	183076	208646	374	1	143069	3	Y	34974	34946	0			224
							1162	4	38471	9							
*09	0		135064	-0-	135064	343710	334	1	108983	3	Y	23384	23432	0			176
							25	4	25722	9							
*10	0		112465	-0-	112465	456175	340	1	91324	3	Y	18910	18921	0			165
							20801	9									
*11	544449	X	88274	-0-	-456175	-0-	309	1	71172	3	Y	15174	15189	0			150
							102	4	16691	9							
*12	166501	X	82886	-0-	-83615	-0-	320	1	67333	3	Y	13729	13750	0			129
							131	4	15102	9							
01	166501	X	80812	-0-	-85689	-0-	347	1	66331	3	Y	12623	12612	0			140
							249	4	13885	9							
02	150388	X	NO RPT	-0-	-150388	-0-					Y	NO RPT					140
FOX 37 A3			WELL #:			10UA RRCID -> 293678		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157					
*07	0		20069	-0-	20069	20069	111	1	15661	3	Y	3569	3439	0			130
							371	4	3926	9							
*08	0		166007	-0-	166007	186076	360	1	137952	3	Y	24158	24133	0			155
							1121	4	26574	9							
*09	0		135802	-0-	135802	321878	354	1	115300	3	Y	18293	18311	0			137
							26	4	20122	9							
*10	0		115684	-0-	115684	437562	366	1	98517	3	Y	15274	15278	0			133
							16801	9									
*11	538312	X	100750	-0-	-437562	-0-	372	1	85568	3	Y	13353	13354	0			132
							122	4	14688	9							
*12	159340	X	95973	-0-	-63367	-0-	388	1	81715	3	Y	12465	12480	0			117
							158	4	13712	9							
01	159340	X	87071	-0-	-72269	-0-	391	1	74588	3	Y	10738	10736	0			119
							280	4	11812	9							
02	143920	X	NO RPT	-0-	-143920	-0-					Y	NO RPT					119

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		3LA	RRCID -> 293679	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH 10821	PERF.10826	- 22263						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	0	19173	-0-	19173	19173		103 1	14504 3	344 4	4222 9	Y	3838	3698 0				140
*08	0	148694	-0-	148694	167867		307 1	117527 3	955 4	29905 9	Y	27186	27152 0				174
*09	0	123009	-0-	123009	290876		309 1	100621 3	23 4	22056 9	Y	20051	20074 0				151
*10	0	103120	-0-	103120	393996		317 1	85128 3	17675 9		Y	16068	16079 0				140
*11	477499 X	83503	-0-	-393996	-0-		300 1	69013 3	99 4	14091 9	Y	12810	12824 0				126
*12	140616 X	77464	-0-	-63152	-0-		307 1	64587 3	125 4	12445 9	Y	11314	11334 0				106
01	140616 X	69830	-0-	-70786	-0-		305 1	58173 3	218 4	11134 9	Y	10122	10116 0				112
02	127008 X	NO RPT	-0-	-127008	-0-						Y	NO RPT					112
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC STINGRAY					141077 WELL #:	2H	RRCID -> 287409	COMPL. DATE 12/30/2014	TOTAL	DEPTH 10404	PERF.10835	- 19461					
09	7380 X	847	-0-	-6533	-0-	588 2	259 9	N	235			235					
10	7161 X	6858	-0-	-303	-0-	5062 2	1796 9	N	1633	1037 1	39 8	792					
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7221 2	2452 9	N	2229	1870 1	8 8	798					
12	0	7523	-0-	7523	7523	5803 2	1720 9	N	1564	1888 1		474					
*01	16634 X	9111	-0-	-7523	-0-	7739 2	1372 9	N	1247	1435 1	7 8	279					
02	9016 X	NO RPT	-0-	-9016	-0-			N	NO RPT			279					
STINGRAY					WELL #:	1H	RRCID -> 287504	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 10520	PERF.10881	- 15192					
09	5910 X	1092	-0-	-4818	-0-	842 1	214 2	N	33			212					
10	6107 X	4364	-0-	-1743	-0-	870 1	2562 2	N	847	524 1	19 8	516					
11	5580 X	5195	-0-	-385	-0-	932 9	3268 2	N	986	855 1	5 8	642					
12	0	3892	-0-	3892	3892	842 1	2293 2	N	663	850 1		455					
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	1085 9						455					
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-	870 1						455					
STINGRAY					WELL #:	3H	RRCID -> 287554	COMPL. DATE 11/08/2016	TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10917	- 15666					
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2003 2	1107 9	N	1006	1352 1		167					
10	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	8451 2	3319 9	N	3017	2224 1	34 8	926					
11	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	7003 2	2055 9	N	1868	2073 1	4 8	717					
12	0	7385	-0-	7385	7385	5991 2	1394 9	N	1267	1694 1		290					
*01	19537 X	12152	-0-	-7385	-0-	10945 2	1207 9	N	1097	1137 0	7 8	243					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				//CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	2H	RRCID ->	282833	COMPL.	DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11156	-	20470	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0	21103	-0-	21103	21103	17801	3	331	4	N	2701	2699	0	7	8	171	
						2971	9										
10	0	23173	-0-	23173	44276	20063	3	3110	9	N	2827	2866	0	1	8	131	
11	0	19927	-0-	19927	64203	16777	3	294	4	N	2596	2603	0	1	8	123	
						2856	9										
12	79670 X	15467	-0-	-64203	-0-	12288	3	3179	9	N	2890	2882	0	6	8	125	
01	0	22291	-0-	22291	22291	18481	3	639	4	N	2883	2830	0	3	8	175	
						3171	9										
02	34554 X	12263	-0-	-22291	-0-	10473	3	44	4	N	1587	1635	0	1	8	126	
						1746	9										

RED LODGE C20-11 C				WELL #:	3H	RRCID ->	282898	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11070	-	18370	
09	DLQ G-10	6720	-0-	6720	14962	5322	3	155	4	Y	1130	1100	0			182	
						1243	9										
10	DLQ G-10	4738	-0-	4738	19700	3799	3	939	9	Y	854	898	0			138	
11	0	2521	-0-	2521	22221	1839	3	110	4	Y	520	503	0			155	
						572	9										
12	26676 X	4455	-0-	-22221	-0-	3492	3	963	9	Y	875	757	0			273	
01	0	3899	-0-	3899	3899	2977	3	922	9	Y	838	985	0			126	
02	6272 X	2018	-0-	-4254	-0-	1105	3	913	9	Y	830	832	0			124	

GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282965	COMPL.	DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11003	-	18495	
09	17520 X	13483	-0-	-4037	-0-	12580	3	225	4	N	616	601	0	9	8	350	
						678	9										
10	17980 X	13442	-0-	-4538	-0-	12564	3	7	4	N	792	822	0	4	8	316	
						871	9										
11	16830 X	12073	-0-	-4757	-0-	11225	3	41	4	N	734	759	0			291	
						807	9										
12	17174 X	12096	-0-	-5078	-0-	11368	3	9	4	N	654	708	0	2	8	235	
						719	9										
01	14415 X	14012	-0-	-403	-0-	13173	3	1	4	N	762	814	0	1	8	182	
						838	9										
02	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	11984	3	10	4	N	826	806	0	1	8	201	
						909	9										

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	5H	RRCID ->	282985	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11393	-	15650	
09	DLQ G-10	6580	-0-	6580	13430	5905	3	101	4	Y	522	513	0	7	8	9	
						574	9										
10	DLQ G-10	6799	-0-	6799	20229	6434	3	1	4	Y	331	333	0			7	
						364	9										
11	0	6522	-0-	6522	26751	5743	3	101	4	Y	616	617	0			6	
						678	9										
12	31900 X	5149	-0-	-26751	-0-	4719	3	25	4	Y	368	362	0	5	8	7	
						405	9										
01	0	5876	-0-	5876	5876	5353	3	44	4	Y	435	438	0	4	8	-0-	
						479	9										
02	8745 X	2869	-0-	-5876	-0-	2534	3	74	4	Y	237	232	0	1	8	4	
						261	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
CLEVELAND STATE 57-23															WELL #:															3H															RRCID -> 282986															COMPL. DATE 06/11/2014															TOTAL DEPTH 10877															PERF.11360 - 16200														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																							
09	DLQ G-10														8759	-0-		8759	17214			8161	3	11	4	Y	534	513	0				70																																																																							
																						587	9																																																																																	
10	DLQ G-10														9378	-0-		9378	26592			8774	3	604	9	Y	549	560	0				59																																																																							
11	0														8505	-0-		8505	35097			7763	3	183	4	Y	508	523	0				44																																																																							
																						559	9																																																																																	
12	42147 X														7050	-0-		-35097	-0-		6557	3	493	9	Y	448	451	0				41																																																																								
01	0														4512	-0-		4512	4512			3850	3	662	9	Y	602	594	0				49																																																																							
02	9488 X														4976	-0-		-4512	-0-		4538	3	438	9	Y	398	390	0				57																																																																								
SADDLEBACK STATE 57-30															WELL #:															1H															RRCID -> 282990															COMPL. DATE 06/01/2015															TOTAL DEPTH 9655															PERF. 9892 - 14245														
09	13740 X														11948	-0-		-1792	-0-		6	1	10553	3			Y	1254	1243	0				131																																																																						
																					10	4	1379	9																																																																																
10	13361 X														11903	-0-		-1458	-0-		7	1	10597	3	Y	1151	1167	0				115																																																																								
																					33	4	1266	9																																																																																
11	11730 X														9970	-0-		-1760	-0-		135	1	8274	3	Y	948	955	0				108																																																																								
																					518	4	1043	9																																																																																
12	12338 X														10052	-0-		-2286	-0-		179	1	8594	3	Y	1163	1133	0				138																																																																								
																					1279	9																																																																																		
01	12338 X														11142	-0-		-1196	-0-		95	1	9628	3	Y	1290	1245	0				183																																																																								
																					1419	9																																																																																		
02	11144 X														9077	-0-		-2067	-0-		168	1	7763	3	Y	1042	1068	0				157																																																																								
																					1146	9																																																																																		
BRIDGER 1-36															WELL #:															2H															RRCID -> 282996															COMPL. DATE 04/18/2014															TOTAL DEPTH 11150															PERF.11825 - 17340														
09	DLQ G-10														2200	-0-		2200	4754			1675	3	525	9	Y	477	474	0		1	8	59																																																																							
10	DLQ G-10														2067	-0-		2067	6821			1469	3	598	9	Y	544	516	0			87																																																																								
11	0														1605	-0-		1605	8426			1042	3	563	9	Y	512	529	0			70																																																																								
12	10658 X														2232	-0-		-8426	-0-		1536	3	696	9	Y	633	621	0		1	8	81																																																																								
01	0														1530	-0-		1530	1530			949	3	581	9	Y	528	521	0		1	8	87																																																																							
02	2497 X														967	-0-		-1530	-0-		741	3	226	9	Y	205	251	0				41																																																																								
FLATHEAD 2-15															WELL #:															4H															RRCID -> 282997															COMPL. DATE 10/24/2013															TOTAL DEPTH 11065															PERF.11415 - 15626														
09	DLQ G-10														2226	-0-		2226	6062			1604	3	622	9	Y	565	533	0		1	8	102																																																																							
10	DLQ G-10														5052	-0-		5052	11114			4047	3	1005	9	Y	914	865	0		1	8	150																																																																							
11	0														2453	-0-		2453	13567			1855	3	598	9	Y	544	474	0			220																																																																								
12	13567 X														-0-	-0-		-13567	-0-					Y	4	220	0		4	8	-0-																																																																									
01	0														4827	-0-		4827	4827			3844	3	983	9	Y	894	854	0		12	8	28																																																																							
02	23421 X														18594	-0-		-4827	-0-		17659	3	935	9	Y	850	847	0		5	8	26																																																																								
GREATHOUSE C21-6 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 283039															COMPL. DATE 08/24/2017															TOTAL DEPTH 10511															PERF.10543 - 18364														
09	DLQ G-10														17821	-0-		17821	36001			15477	3	2344	9	Y	2131	2105	0		5	8	261																																																																							
10	DLQ G-10														18054	-0-		18054	54055			15638	3	2416	9	Y	2196	2263	0			194																																																																								
11	0														16682	-0-		16682	70737			14564	3	7	4	Y	1919	1888	0		1	8	224																																																																							
																					2111	9																																																																																		
12	88711 X														17974	-0-		-70737	-0-		15493	3	4	4	Y	2252	2240	0		4	8	232																																																																								
																					2477	9																																																																																		
01	0														18331	-0-		18331	18331			15743	3	2588	9	Y	2353	2391	0		2	8	192																																																																							
02	34358 X														16027	-0-		-18331	-0-		14023	3	2004	9	Y	1822	1835	0		2	8	177																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF. 9892 - 14410	CNTY: WARD		
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
09	13350 X	11484	-0-	-1866	-0-	36 1430	1 9	10018	3	Y	1300	1288	0	167
10	0	10798	-0-	10798	10798	122 2	1 4	9318	3	Y	1233	1297	0	103
11	0	10091	-0-	10091	20889	664 75	1 4	8135	3	Y	1106	1087	0	122
12	31984 X	11095	-0-	-20889	-0-	1109 1335	1 9	8651	3	Y	1214	1223	0	113
01	0	12191	-0-	12191	12191	172 1615	1 9	10404	3	Y	1468	1462	0	119
02	20020 X	7829	-0-	-12191	-0-	398 832	1 9	6599	3	Y	756	798	0	77
BIGHORN NORTH UNIT 1-31				WELL #:	1H	RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF. 11100 - 20060			
09	DLQ G-10	14125	-0-	14125	28704	12571 1438	3 9	116	4	Y	1307	1291	0	54
10	DLQ G-10	13480	-0-	13480	42184	12174 1438	3 9	1306	9	Y	1187	1195	0	44
11	0	7681	-0-	7681	49865	6812 1889	3 3	869	9	Y	790	808	0	25
12	51984 X	2119	-0-	-49865	-0-	1889 4548	3 3	230	9	Y	209	199	0	33
01	0	4994	-0-	4994	4994	4548 896	3 3	446	9	Y	405	239	0	197
02	13188 X	920	-0-	-12268	-0-	896	3	24	9	Y	22	70	0	149
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF. 11266 - 15560			
09	DLQ G-10	1360	-0-	1360	2834	1073 251	3 9	36	4	Y	228	229	0	4
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	4078	994 249	3 9	1	4	Y	226	225	0	5
11	0	944	-0-	944	5022	719 189	3 9	36	4	Y	172	175	0	2
12	6426 X	1404	-0-	-5022	-0-	1146 249	3 9	9	4	Y	226	224	0	4
01	0	1257	-0-	1257	1257	1044 197	3 9	16	4	Y	179	183	0	-0-
02	2506 X	1249	-0-	-1257	-0-	858 364	3 9	27	4	Y	331	325	0	6
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283094	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF. 10692 - 20575			
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	5888 824	3 9	98	4	N	749	747	0	182
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	7477 9486	3 3	971	9	N	883	902	0	163
11	0	10754	-0-	10754	10754	1045 5834	3 3	223	4	N	950	956	0	157
12	17662 X	6908	-0-	-10754	-0-	961 8211	3 3	113	4	N	874	855	0	174
01	0	9207	-0-	9207	9207	8211 6230	3 3	996	9	N	905	891	0	187
02	16264 X	7057	-0-	-9207	-0-	6230	3	827	9	N	752	748	0	190

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 2H		RRCID -> 283095		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10626	
								PERF.11125 - 15855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	7071	-0-	7071	14355	5380 3	75 4	Y	1469
						1616 9			1468 0
10	DLQ G-10	8436	-0-	8436	22791	6507 3	1 4	Y	1753
						1928 9			1743 0
11	0	6760	-0-	6760	29551	5162 3	78 4	Y	1382
						1520 9			1406 0
12	36981 X	7430	-0-	-29551	-0-	5628 3	19 4	Y	1621
						1783 9			1603 0
01	0	8084	-0-	8084	8084	6198 3	34 4	Y	1684
						1852 9			1714 0
02	15095 X	7011	-0-	-8084	-0-	5280 3	58 4	Y	1521
						1673 9			1496 0
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541	
								PERF.10640 - 18453	
09	DLQ G-10	17448	-0-	17448	35733	15350 3	2098 9	Y	1907
						16121 3	2189 9	Y	1891 0
10	DLQ G-10	18310	-0-	18310	54043	16121 3	7 4	Y	1990
						14565 3			2048 0
11	0	16331	-0-	16331	70374	14565 3			1599
						1759 9			1587 0
12	88284 X	17910	-0-	-70374	-0-	15754 3	4 4	Y	1956
						2152 9			1938 0
01	0	18701	-0-	18701	18701	16478 3	2223 9	Y	2021
02	35568 X	16867	-0-	-18701	-0-	15043 3	1824 9	Y	2055 0
									1660 0
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283103		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10797	
								PERF.10959 - 18746	
09	DLQ G-10	23995	-0-	23995	48583	22652 3	1343 9	Y	1221
						22706 3	1338 9	Y	1205 0
10	DLQ G-10	24044	-0-	24044	72627	22706 3	8 4	Y	1216
						20408 3			1259 0
11	0	21613	-0-	21613	94240	20408 3			1088
						1197 9			1068 0
12	117110 X	22870	-0-	-94240	-0-	21726 3	5 4	Y	1035
						1139 9			1054 0
01	0	23336	-0-	23336	23336	22023 3	1313 9	Y	1194
02	43522 X	20186	-0-	-23336	-0-	19394 3	792 9	Y	1202 0
									746 0
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955	
								PERF.11378 - 16142	
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896	15997	6903 3	56 4	Y	852
						937 9			851 0
10	DLQ G-10	8572	-0-	8572	24569	7627 3	1 4	Y	858
						944 9			856 0
11	0	7270	-0-	7270	31839	6306 3	58 4	Y	824
						906 9			834 0
12	39585 X	7746	-0-	-31839	-0-	6827 3	15 4	Y	822
						904 9			814 0
01	0	7908	-0-	7908	7908	6972 3	25 4	Y	828
						911 9			844 0
02	13700 X	5792	-0-	-7908	-0-	4968 3	43 4	Y	710
						781 9			698 0
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959	
								PERF.11450 - 15975	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	DLQ	G-10	5505	-0-	5505	11262	4720	3	785	9	Y	714	722	0	2	8	89												
10	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	17100	4945	3	893	9	Y	812	771	0			130												
11		0	4903	-0-	4903	22003	4025	3	878	9	Y	798	819	0			109												
12	28510	X	6507	-0-	-22003	-0-	5541	3	966	9	Y	878	873	0	2	8	112												
01		0	5684	-0-	5684	5684	4996	3	688	9	Y	625	633	0	1	8	103												
02	9610	X	3926	-0-	-5684	-0-	3291	3	635	9	Y	577	565	0			115												
CLEVELAND STATE 57-23															WELL #:	2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11322	- 16170								
09	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	14133	6565	3	10	4	Y	100	108	0	3	8	13												
							110	9																					
10	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	21152	6919	3	100	9	Y	91	94	0			10												
11		0	5421	-0-	5421	26573	5174	3	162	4	Y	77	80	0			7												
							85	9																					
12	32367	X	5794	-0-	-26573	-0-	5696	3	98	9	Y	89	87	0	1	8	8												
01		0	3234	-0-	3234	3234	3098	3	136	9	Y	124	120	0	2	8	10												
02	11266	X	8032	-0-	-3234	-0-	7888	3	144	9	Y	131	122	0			19												
CLEVELAND STATE 57-23															WELL #:	4H	RRCID -> 283167	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11533	- 16390								
09	DLQ	G-10	7391	-0-	7391	15732	6263	3	9	4	Y	1017	997	0	1	8	133												
							1119	9																					
10	DLQ	G-10	7766	-0-	7766	23498	6524	3	1242	9	Y	1129	1140	0			122												
11		0	5180	-0-	5180	28678	4140	3	131	4	Y	826	876	0			72												
							909	9																					
12	34797	X	6119	-0-	-28678	-0-	5181	3	938	9	Y	853	847	0	1	8	77												
01		0	4267	-0-	4267	4267	2966	3	1301	9	Y	1183	1162	0	1	8	97												
02	10621	X	6354	-0-	-4267	-0-	5174	3	1180	9	Y	1073	1016	0			154												
CASTLE 57-27															WELL #:	1H	RRCID -> 283168	COMPL. DATE 12/02/2014	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11467	- 15565								
09	13560	X	12499	-0-	-1061	-0-	11902	3	88	4	N	463	472	0	3	8	178												
							509	9																					
10		0	13287	-0-	13287	13287	12538	3	749	9	N	681	683	0			176												
11		0	12597	-0-	12597	25884	11625	3	335	4	N	579	496	0			259												
							637	9																					
12	38668	X	12784	-0-	-25884	-0-	12063	3	70	4	N	592	689	0	3	8	159												
							651	9																					
01		0	12045	-0-	12045	12045	11360	3	12	4	N	612	611	0	1	8	159												
							673	9																					
02	23056	X	11011	-0-	-12045	-0-	10417	3	594	9	N	540	509	0			190												
COURTHOUSE 57-27															WELL #:	1H	RRCID -> 283195	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10056	- 14360								
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	8499	3	65	4	N	1266	1216	1			480												
							1393	9																					
10	10075	X	9664	-0-	-411	-0-	8556	3	1108	9	N	1007	909	1			578												
11	9300	X	7600	-0-	-1700	-0-	6397	3	167	4	N	942	1255	1			265												
							1036	9																					
12	10292	X	7354	-0-	-2938	-0-	6336	3	1018	9	N	925	850	1			340												
01	10292	X	9995	-0-	-297	-0-	8720	3	1275	9	N	1159	927	1			572												
02	9296	X	8687	-0-	-609	-0-	7400	3	3	4	N	1167	1287	1			452												
							1284	9																					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SAPPHIRE STATE C20-12				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	283197	COMPL.	DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	11086	-	15465		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7619	-0-	-541	-0-			6231	3	1388	9	N	1262	1222	0	3	8	216
10	0		7474	-0-	7474				6129	3	1345	9	N	1223	1257	0			182
11	0		6501	-0-	6501				5269	3	1232	9	N	1120	1067	0			235
12	20353	X	6378	-0-	-13975	-0-			5018	3	7	4	N	1230	1247	0	2	8	216
									1353	9									
01	0		6622	-0-	6622				5285	3	1337	9	N	1215	1217	0	1	8	213
02	12169	X	5547	-0-	-6622	-0-			4429	3	1	4	N	1015	1056	0	1	8	171
									1117	9									
FLATHEAD 2-15						WELL #:	2H	RRCID ->	283198	COMPL.	DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686	-	15392
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				2780				Y	-0-	29	0			-0-
10	DLQ	G-10	525	-0-	525				3305	268	3	84	4	Y	157	131	0		26
										173	9								
11	0		-0-	-0-	-0-				3305				Y	-0-	26	0			-0-
12	3305	X	-0-	-0-	-3305				-0-				Y	-0-					-0-
01	0		23917	-0-	23917				23917	17579	3	6338	9	Y	5762	5563	0	15	8
02	47959	X	24042	-0-	-23917	-0-			18733	3	5309	9	Y	4826	4858	0	5	8	184
																			147
WOOD STATE 57-26 UNIT D						WELL #:	4H	RRCID ->	283244	COMPL.	DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790	-	21324
09	52890	X	25809	-0-	-27081	-0-			22451	3	22	4	Y	3033	3032	0	12	8	15
									3336	9									
10	54653	X	33419	-0-	-21234	-0-			28208	3	26	4	Y	4714	4699	0	2	8	28
									5185	9									
11	0		23900	-0-	23900				19998	3	10	4	Y	3538	3523	0	2	8	41
									3892	9									
12	62637	X	38737	-0-	-23900	-0-			32269	3	13	4	Y	5868	5880	0	21	8	8
									6455	9									
01	0		37709	-0-	37709				31832	3	16	4	Y	5328	5263	0	11	8	62
									5861	9									
02	67415	X	29706	-0-	-37709	-0-			25889	3	24	4	Y	3448	3465	0	4	8	41
									3793	9									
EIGHTEENMILE 56-18						WELL #:	1H	RRCID ->	283294	COMPL.	DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116	-	15105
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-			7831	3	37	4	N	1481	1509	0			206
									1629	9									
10	0		8899	-0-	8899				7450	3	1449	9	N	1317	1400	0			123
11	0		7194	-0-	7194				5722	3	1472	9	N	1338	1098	0			363
12	22154	X	6061	-0-	-16093	-0-			4839	3	32	4	N	1082	1087	0			358
									1190	9									
01	0		7012	-0-	7012				5644	3	6	4	N	1238	1376	0			220
									1362	9									
02	14299	X	7287	-0-	-7012	-0-			5922	3	26	4	N	1217	1228	0			209
									1339	9									
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35						WELL #:	2H	RRCID ->	283295	COMPL.	DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-			6552	3	1097	9	N	997	986	0	6	8	84
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-			6130	3	2	4	N	856	824	0			116
									942	9									
11	6600	X	5888	-0-	-712	-0-			4909	3	1	4	N	889	891	0	1	8	113
									978	9									
12	7905	X	3883	-0-	-4022	-0-			3373	3	510	9	N	464	514	0	3	8	60
01	7905	X	5256	-0-	-2649	-0-			4254	3	1002	9	N	911	904	0	3	8	64
02	7140	X	3220	-0-	-3920	-0-			2343	3	877	9	N	797	806	0	2	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569 - 21157	CNTY: WARD			
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	
09	DLQ G-10	13677	-0-	13677	14668	679 1 240 4	10354 3 2404 9	Y	2185	2266 0	7 8		90	
10	DLQ G-10	7800	-0-	7800	22468	567 1 130 4	6077 3 1026 9	Y	933	974 0	1 8		48	
11	0	9663	-0-	9663	32131	526 1 24 4	7699 3 1414 9	Y	1285	1286 0	1 8		46	
12	43037 X	10906	-0-	-32131	-0-	645 1 407 4	8007 3 1847 9	Y	1679	1633 0	7 8		85	
01	0	12713	-0-	12713	12713	220 1 57 4	10310 3 2126 9	Y	1933	1913 0	3 8		102	
02	23231 X	10518	-0-	-12713	-0-	245 1 244 4	8360 3 1669 9	Y	1517	1556 0	3 8		60	
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 10733	PERF.11032 - 21568				
09	46770 X	24991	-0-	-21779	-0-	23288 3 1680 9	23 4	Y	1527	1526 0	7 8		9	
10	48329 X	35551	-0-	-12778	-0-	32794 3 2727 9	30 4	Y	2479	2471 0	1 8		16	
11	0	30200	-0-	30200	30200	27972 3 2214 9	14 4	Y	2013	2005 0	1 8		23	
12	65570 X	35370	-0-	-30200	-0-	32709 3 2648 9	13 4	Y	2407	2414 0	6 8		10	
01	0	32763	-0-	32763	32763	30394 3 2354 9	15 4	Y	2140	2116 0	3 8		31	
02	58353 X	25590	-0-	-32763	-0-	23705 3 1863 9	22 4	Y	1694	1703 0	1 8		21	
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10450 - 20230				
09	DLQ G-10	62288	-0-	62288	127258	56219 3 59255 3	6069 9 5225 9	Y	5517	5472 0	16 8		120	
10	DLQ G-10	64480	-0-	64480	191738	55691 3 4528 9	4 4	Y	4750	4768 0	2 8		100	
11	0	60223	-0-	60223	251961	57869 3 58197 3	4815 9 4612 9	Y	4116	4091 0	1 8		124	
12	314645 X	62684	-0-	-251961	-0-	53986 3	3819	Y	4377	4377 0	8 8		116	
01	0	62809	-0-	62809	62809	58197 3 53986 3	4612 9 4201 9	Y	4193	4178 0	6 8		125	
02	120996 X	58187	-0-	-62809	-0-			Y	3819	3859 0	2 8		83	
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 10371	PERF.10787 - 21315				
09	21000 X	16270	-0-	-4730	-0-	15154 3 1101 9	15 4	Y	1001	1001 0	4 8		67	
10	24738 X	15016	-0-	-9722	-0-	13925 3 1078 9	13 4	Y	980	977 0	1 8		69	
11	0	23608	-0-	23608	23608	22586 3 1011 9	11 4	Y	919	915 0			73	
12	48737 X	25129	-0-	-23608	-0-	24203 3 916 9	10 4	Y	833	834 0	4 8		68	
01	0	18365	-0-	18365	18365	17589 3 767 9	9 4	Y	697	687 0	3 8		75	
02	35602 X	17237	-0-	-18365	-0-	15569 3 1653 9	15 4	Y	1503	1510 0	2 8		66	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 07/26/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	9258	-0-	9258	9258	7785	3	57	4	N	1287	1322	0	4 8	190
10	0	9762	-0-	9762	19020	1416	9								
11	0	9044	-0-	9044	28064	8170	3	1592	9	N	1447	1482	0	1 8	154
						7445	3	72	4	N	1388	1387	0	1 8	154
						1527	9								
12	38134 X	10070	-0-	-28064	-0-	8386	3	14	4	N	1518	1478	0	4 8	190
						1670	9								
01	0	10385	-0-	10385	10385	8769	3	13	4	N	1457	1500	0	2 8	145
						1603	9								
02	17935 X	7550	-0-	-10385	-0-	6287	3	1	4	N	1147	1146	0	1 8	145
						1262	9								

MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID ->	283506 DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	4726	-0-	4726	4726	3465	3	3	4	Y	1144	1063	0		81
						1258	9								
11	0	9672	-0-	9672	14398	7037	3	132	4	Y	2275	2229	0		127
						2503	9								
12	19161 X	4763	-0-	-14398	-0-	4157	3	606	9	Y	551	651	0		27
01	0	8813	-0-	8813	8813	6862	3	1951	9	Y	1774	1723	0		78
02	20065 X	11252	-0-	-8813	-0-	8352	3	2900	9	Y	2636	2613	0		101

MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID ->	283510 DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486				
09	DLQ G-10	8179	-0-	8179	17534	6683	3	90	4	Y	1278	1335	0		111
						1406	9								
10	DLQ G-10	8361	-0-	8361	25895	7137	3	8	4	Y	1105	1138	0		78
						1216	9								
11	0	7490	-0-	7490	33385	6072	3	133	4	Y	1168	1181	0		65
						1285	9								
12	40032 X	6647	-0-	-33385	-0-	6087	3	560	9	Y	509	549	0		25
01	0	7224	-0-	7224	7224	5986	3	1238	9	Y	1125	1101	0		49
02	14146 X	6922	-0-	-7224	-0-	5523	3	1399	9	Y	1272	1272	0		49

THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID ->	283609 DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485				
09	0	12533	-0-	12533	12533	10970	3	1563	9	N	1421	1398	0	6 8	70
10	0	13578	-0-	13578	26111	11618	3	1960	9	N	1782	1792	0	1 8	59
11	0	8758	-0-	8758	34869	7519	3	1239	9	N	1126	1144	0	1 8	40
12	49056 X	14187	-0-	-34869	-0-	12562	3	1625	9	N	1477	1463	0	2 8	52
01	0	15092	-0-	15092	15092	13400	3	1692	9	N	1538	1539	0	1 8	50
02	36288 X	21196	-0-	-15092	-0-	19487	3	1709	9	N	1554	1520	0	1 8	83

BIGFOOT C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283613 DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515				
09	25170 X	24146	-0-	-1024	-0-	22309	3	34	4	N	1639	1636	0	3 8	130
						1803	9								
10	0	24920	-0-	24920	24920	23092	3	29	4	N	1635	1626	0		139
						1799	9								
11	0	19744	-0-	19744	44664	18169	3	106	4	N	1335	1274	0		200
						1469	9								
12	68773 X	24109	-0-	-44664	-0-	22492	3	1617	9	N	1470	1555	0	2 8	113
01	0	22703	-0-	22703	22703	20897	3	1806	9	N	1642	1643	0	3 8	109
02	42430 X	19727	-0-	-22703	-0-	18018	3	1709	9	N	1554	1541	0	1 8	121

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35				//CONT.// WELL #:	71052 900 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283614		CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09 10	21660 0	X	20839 20266	-0- -0-	-821 20266	-0- 20266	-0- 20266	18742 18471	3 3	2097 2	9 4	N	1906 1630	1898 1570	0 0	6 8	8 161	221	
11	0		17902	-0-	17902	38168	16168 1733	3 9	1 4	N	1575	1594	0	1	8	201			
12 01 02	51442 0 40902	X X	13274 21244 19658	-0- -0- -0-	-38168 21244 -21244	-0- 21244 -0-	12332 19057 17325	3 3 3	942 2187 2333	9 9 9	N N N	856 1988 2121	944 1956 2119	0 0 0	2 3 2	8 8 8	111 140 140		
BLACKTAIL 1-34 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 10993	PERF.11171 - 20630									
09 10 11	38040 0 0	X X	35392 36963 30641	-0- -0- -0-	-2648 36963 30641	-0- 36963 67604	29910 5324 31071	3 9 3	158 5892 39	4 9 N	N	4840 5356 4153	4917 5290 4148	0 0 0	20 2 2	8 8 8	151 215 218		
12 01 02	104415 0 52301	X X	36811 27768 24533	-0- -0- -0-	-67604 27768 -27768	-0- 27768 -0-	30612 5522 23141	3 9 3	677 62 3915	4 4 9	N N N	5020 4150 3559	5034 4131 3526	0 0 0	14 5 5	8 8 8	190 204 237		
RED LODGE C20-11					WELL #:	2H	RRCID -> 283665	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 11003	PERF.11100 - 15445									
09 10 11	DLQ G-10 DLQ G-10 0		1404 1086 1036	-0- -0- -0-	1404 1086 1036	2460 3546 4582	941 286 851	3 9 3	177 235 291	4 9 4	Y Y Y	260 214 202	244 221 177	0 0 0			42 35 60		
12 01 02	5052 0 1316	X X	470 -0- -0-	-0- -0- -0-	-4582 -0- -1316	-0- -0- -0-	240 222 1717	3 9 3	230 Y Y	9 Y Y	209 205 180	203 238 184	0 0 0	1 1	8 8	65 31 27			
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 10396	PERF.10707 - 18255									
09 10 11	22410 22785 22050	X X X	21226 22028 19798	-0- -0- -0-	-1184 -757 -2252	-0- -0- -0-	18567 2620 18936	3 9 3	39 34 127	4 4 4	N N N	2382 2780 2547	2374 2732 2401	0 0 0	3 1 1	8 8 8	189 236 381		
12 01 02	22444 22320 19908	X X X	20323 21088 19374	-0- -0- -0-	-2121 -1232 -534	-0- -0- -0-	17174 18136 17050	3 3 3	3149 2952 2324	9 9 9	N N N	2863 2684 2113	3021 2720 2125	0 0 0	4 5 1	8 8 8	219 178 165		
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL DEPTH 10736	PERF.10176 - 20577									
09 10 11	31740 32023 30540	X X X	26990 31757 29587	-0- -0- -0-	-4750 -266 -953	-0- -0- -0-	25443 1522 29890	3 9 3	25 1867 198	4 9 4	Y Y Y	1384 1697 1728	1368 1696 1715	0 0 0	4 1 1	8 8 8	42 42 54		
12 01 02	31558 31744 28672	X X X	17832 20552 15818	-0- -0- -0-	-13726 -11192 -12854	-0- -0- -0-	15790 2027 18762	3 9 3	15 7 1576	4 4 9	Y Y Y	1843 1621 1433	1848 1611 1448	0 0 0	5 5 5	8 8 8	44 54 39		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	8921 3	122 4	N	1725	1721 0	6 8	103		
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1898 9								
11	9210 X	7396	-0-	-1814	-0-	8450 3	35 4	N	1562	1529 0	1 8	135		
12	11315 X	6531	-0-	-4784	-0-	1718 9								
01	11315 X	11235	-0-	-80	-0-	6014 3	21 4	N	1237	1247 0	1 8	124		
02	10220 X	3159	-0-	-7061	-0-	1361 9								
						5121 3	4 4	N	1278	1262 0	3 8	137		
						1406 9								
						8485 3	49 4	N	2455	2503 0	2 8	87		
						2701 9								
						2409 3	25 4	N	659	591 0	1 8	154		
						725 9								
WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265														
09	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	10603 3	34 4	N	1754	1644 0	12 8	254		
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1929 9								
11	0	8932	-0-	8932	8932	9506 3	1 4	N	1496	1527 0	3 8	220		
12	23380 X	14448	-0-	-8932	-0-	1646 9								
01	0	15582	-0-	15582	15582	7568 3	24 4	N	1218	1191 0	1 8	246		
02	32347 X	16765	-0-	-15582	-0-	1340 9								
						12361 3	77 4	N	1827	1861 0	11 8	201		
						2010 9								
						13426 3	86 4	N	1882	1843 0	8 8	232		
						2070 9								
						14463 3	155 4	N	1952	1934 0	21 8	229		
						2147 9								
WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814														
09	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	17480 3	17 4	Y	1149	1149 0	4 8	6		
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	1264 9								
11	0	15186	-0-	15186	15186	21932 3	20 4	Y	1660	1654 0	1 8	11		
12	33033 X	17847	-0-	-15186	-0-	1826 9								
01	0	22319	-0-	22319	22319	14088 3	7 4	Y	992	989 0		14		
02	42048 X	19729	-0-	-22319	-0-	1091 9								
						16535 3	7 4	Y	1186	1190 0	2 8	8		
						1305 9								
						20811 3	10 4	Y	1362	1347 0	2 8	21		
						1498 9								
						18330 3	17 4	Y	1256	1258 0	5 8	14		
						1382 9								
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130														
09	DLQ G-10	4226	-0-	4226	11628	3895 3	9 4	Y	293	301 0	1 8	38		
10	DLQ G-10	2785	-0-	2785	14413	322 9								
11	0	4865	-0-	4865	19278	2423 3	362 9	Y	329	332 0		35		
12	24284 X	5006	-0-	-19278	-0-	4377 3	166 4	Y	293	303 0		25		
01	0	2793	-0-	2793	2793	322 9								
02	6030 X	3237	-0-	-2793	-0-	4699 3	307 9	Y	279	279 0		25		
						2342 3	451 9	Y	410	401 0		34		
						2860 3	377 9	Y	343	328 0		49		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284511	CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	20704	-0-	20704	43392	17910 2792	3 9	2	4	Y	2538	2524	0	7 8	37
10	DLQ G-10	26436	-0-	26436	69828	23224	3	3212	9	Y	2920	2914	0	2 8	41
11	0	20218	-0-	20218	90046	17330 2883	3 9	5	4	Y	2621	2620	0	1 8	41
12	111800 X	21754	-0-	-90046	-0-	18773 2961	3 9	20	4	Y	2692	2661	0	20 8	52
01	0	22042	-0-	22042	22042	18973	3	3069	9	Y	2790	2779	0	6 8	57
02	40425 X	18383	-0-	-22042	-0-	15811 2562	3 9	10	4	Y	2329	2311	0	12 8	63
BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575				
09	0	19457	-0-	19457	19457	15441 3995	3 9	21	4	N	3632	3615	0	19 8	21
10	0	20057	-0-	20057	39514	16250 3785	3 9	22	4	N	3441	3442	0	1 8	19
11	0	19131	-0-	19131	58645	15364 3751	3 9	16	4	N	3410	3401	0	1 8	27
12	77125 X	18480	-0-	-58645	-0-	14293 4186	3 9	1	4	N	3805	3802	0	6 8	24
01	0	18065	-0-	18065	18065	13980 4080	3 9	5	4	N	3709	3693	0	3 8	37
02	34134 X	16069	-0-	-18065	-0-	12326 3682	3 9	61	4	N	3347	3345	0	15 8	24
EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830				
09	17130 X	13467	-0-	-3663	-0-	11244 2220	3 9	3	4	N	2018	2026	0	7 8	332
10	21979 X	14890	-0-	-7089	-0-	12436	3	2454	9	N	2231	2118	0	1 8	444
11	21270 X	16215	-0-	-5055	-0-	13555 2470	3 9	190	4	N	2245	2336	0	1 8	352
12	21979 X	14731	-0-	-7248	-0-	12427 2295	3 9	9	4	N	2086	2078	0	7 8	353
01	15779 X	15455	-0-	-324	-0-	12841 2613	3 9	1	4	N	2375	2223	0	5 8	500
02	15148 X	13646	-0-	-1502	-0-	11658	3	1988	9	N	1807	1843	0	2 8	462
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285271	COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561				
09	19320 X	18831	-0-	-489	-0-	15436 3365	3 9	30	4	N	3059	3101	0	8 8	34
10	0	17706	-0-	17706	17706	14199 3420	3 9	87	4	N	3109	3096	0	1 8	46
11	0	16428	-0-	16428	34134	13215 3131	3 9	82	4	N	2846	2850	0	1 8	41
12	50482 X	16348	-0-	-34134	-0-	12904	3	3444	9	N	3131	3123	0	6 8	43
01	0	17696	-0-	17696	17696	13744	3	3952	9	N	3593	3569	0	4 8	63
02	29476 X	11780	-0-	-17696	-0-	8931	3	2849	9	N	2590	2615	0	6 8	32

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
							COMPL.	DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10808	- 20454			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	53555	-0-	53555	107960		50615 2936 9	3	4	4	Y	2669	2669	0	8	8	16
10	DLQ G-10	47947	-0-	47947	155907		45420 3	3	2527	9	Y	2297	2295	0			18
11	0	34743	-0-	34743	190650		33113 3	3	130	4	Y	1364	1369	0			13
12	255905 X	65255	-0-	-190650	-0-		1500 9 62140 3	3	1	4	Y	2831	2812	0	9	8	23
01	0	63373	-0-	63373	63373		3114 9 60753 3	3	2	4	Y	2380	2377	0	4	8	22
02	135761 X	72388	-0-	-63373	-0-		2618 9 69373 3	3	3015	9	Y	2741	2727	0	2	8	34
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL.	DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10999	- 20618			
09	DLQ G-10	38850	-0-	38850	88844		36184 2664 9	3	2	4	Y	2422	2419	0	7	8	15
10	DLQ G-10	40952	-0-	40952	129796		37919 3	3	3033	9	Y	2757	2749	0	1	8	22
11	0	30088	-0-	30088	159884		27833 3	3	110	4	Y	1950	1953	0	1	8	18
12	183417 X	23533	-0-	-159884	-0-		2145 9 21379 3	3	2154	9	Y	1958	1955	0	5	8	16
01	0	17018	-0-	17018	17018		14839 3	3	2179	9	Y	1981	1975	0	3	8	19
02	36988 X	13363	-0-	-23625	-0-		11687 3	3	1676	9	Y	1524	1523	0	1	8	19
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285816	COMPL.	DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.10905	- 20414			
09	DLQ G-10	85532	-0-	85532	183527		80510 3	3	6	4	Y	4560	4547	0	16	8	28
10	DLQ G-10	96471	-0-	96471	279998		5016 9 90894 3	3	5577	9	Y	5070	5056	0	2	8	40
11	0	73295	-0-	73295	353293		68976 3	3	273	4	Y	3678	3682	0	2	8	34
12	439398 X	86105	-0-	-353293	-0-		4046 9 80576 3	3	1	4	Y	5025	5006	0	13	8	40
01	0	98239	-0-	98239	98239		5528 9 92053 3	3	3	4	Y	5621	5600	0	8	8	53
02	175494 X	77255	-0-	-98239	-0-		6183 9 72497 3	3	4758	9	Y	4325	4321	0	3	8	54
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11740	- 15830			
09	17250 X	14820	-0-	-2430	-0-		12887 3	3	348	4	N	1441	1356	0	5	8	275
10	19096 X	15211	-0-	-3885	-0-		1585 9 13614 3	3	1597	9	N	1452	1420	0	1	8	306
11	18480 X	13988	-0-	-4492	-0-		12086 3	3	494	4	N	1280	1274	0	1	8	311
12	19096 X	13333	-0-	-5763	-0-		1408 9 11573 3	3	225	4	N	1395	1384	0	4	8	318
01	16585 X	9292	-0-	-7293	-0-		1535 9 7953 3	3	247	4	N	993	1079	0	2	8	230
02	13832 X	7408	-0-	-6424	-0-		1092 9 6323 3	3	95	4	N	900	549	0	1	8	580
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL.	DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.11130	- 20671			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593														
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633														
09	19050	X	16031	-0-	-3019	-0-	14388	3	1 4	Y	1493	1491	0 3 8	9
							1642	9						
10	0		18732	-0-	18732	18732	17098	3	1634 9	Y	1485	1482	0	12
11	0		17753	-0-	17753	36485	16249	3	64 4	Y	1309	1308	0 1 8	12
							1440	9						
12	54381	X	17896	-0-	-36485	-0-	16293	3	1603 9	Y	1457	1454	0 3 8	12
01	0		17215	-0-	17215	17215	15603	3	1612 9	Y	1465	1461	0 2 8	14
02	32520	X	15305	-0-	-17215	-0-	13893	3	1412 9	Y	1284	1281	0 1 8	16
LIVINGSTON 2-12 B														
WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730														
09	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	60582	3	9145 9	Y	8314	8358	0 29 8	387
10	0		66868	-0-	66868	66868	58000	3	8868 9	Y	8062	7994	0 3 8	452
11	0		51355	-0-	51355	118223	45114	3	6241 9	Y	5674	5618	0 3 8	505
12	151545	X	33322	-0-	-118223	-0-	30684	3	2638 9	Y	2398	2469	0 9 8	425
01	0		24312	-0-	24312	24312	21761	3	2551 9	Y	2319	2212	0 7 8	525
02	62679	X	38367	-0-	-24312	-0-	33215	3	1 4	Y	4683	4782	0 9 8	417
							5151	9						
LIVINGSTON 2-12 C														
WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100														
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385														
09	43170	X	40062	-0-	-3108	-0-	34334	3	5 4	Y	5203	5171	0 12 8	76
							5723	9						
10	0		40551	-0-	40551	40551	34568	3	5983 9	Y	5439	5437	0 1 8	77
11	0		36093	-0-	36093	76644	30643	3	8 4	Y	4947	4944	0 2 8	78
							5442	9						
12	116235	X	39591	-0-	-76644	-0-	33658	3	35 4	Y	5362	5324	0 12 8	104
							5898	9						
01	0		39437	-0-	39437	39437	33368	3	6069 9	Y	5517	5499	0 8 8	114
02	73332	X	33895	-0-	-39437	-0-	28777	3	19 4	Y	4635	4621	0 3 8	125
							5099	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 6H RRCID -> 286409														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF. 11344 - 21398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	68340 X	58190	-0-	-10150	-0-	55998 2185	3 9	7	4	Y	1986	1955	0	22 8 29
10	70618 X	60340	-0-	-10278	-0-	58140	3	2200	9	Y	2000	1997	0	4 8 28
11	54810 X	49860	-0-	-4950	-0-	47992	3	13	4	Y	1686	1684	0	3 8 27
12	60140 X	53896	-0-	-6244	-0-	1855 51734	9 3	54	4	Y	1916	1895	0	11 8 37
01	60326 X	48150	-0-	-12176	-0-	2108 46021	9 3	2129	9	Y	1935	1925	0	7 8 40
02	54488 X	48826	-0-	-5662	-0-	46778 2017	3 9	31	4	Y	1834	1821	0	3 8 50
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225														
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	321 117	1 4	5892	3 9	Y	741	509	0	233
10	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	438 42	1 4	10806	3 9	Y	1426	1295	0	364
11	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	300 17	1 4	8848	3 9	Y	746	919	0	191
12	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	300 435	1 9	12390	3	Y	395	510	0	76
01	12865 X	10328	-0-	-2537	-0-	398 490	1 9	9440	3	Y	445	388	0	133
02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	407 2049	1 9	12586	3	Y	1863	1554	0	442
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132														
09	750 X	257	-0-	-493	-0-	6 76	1 4	112	3 9	Y	57	47	0	18
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	21	4	6	9	Y	5	22	0	1
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	5	4	391	9	Y	355	265	0	91
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	10 1514	1 9	400	3	Y	1376	1201	0	266
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 147	1 9	191	3	Y	134	360	0	40
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	12 230	1 9	375	3	Y	209	199	0	50
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488														
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	77 46	1 4	1422	3	Y	-0-	35	0	-0-
10	0	6807	-0-	6807	6807	253 34	1 4	6238	3 9	Y	256	191	0	65
11	0	2776	-0-	2776	9583	85 11	1 4	2522	3 9	Y	144	172	0	37
12	3100 N	6615	-0-	3515	13098	153 160	1 9	6302	3	Y	145	154	0	28
01	0	4790	-0-	4790	17888	189 110	1 9	4491	3	Y	100	98	0	30
02	23955 X	6067	-0-	-17888	-0-	184 183	1 9	5700	3	Y	166	157	0	39

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930	- 14517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	313	1	5744	3	Y	233	186	0		73
						134	4	256	9						
10	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	288	1	7113	3	Y	423	388	0		108
						35	4	465	9						
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	100	1	2947	3	Y	207	262	0		53
						11	4	228	9						
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	164	1	6747	3	Y	859	746	0		166
						945	9								
01	7905 X	5814	-0-	-2091	-0-	187	1	4439	3	Y	1080	923	0		323
						1188	9								
02	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	201	1	6211	3	Y	138	428	0		33
						152	9								
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	- 20865
09	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	48996	3	6	4	Y	4822	4797	0	22 8	17
						5304	9								
10	52700 X	48912	-0-	-3788	-0-	44113	3	4799	9	Y	4363	4356	0	2 8	22
11	51000 X	50576	-0-	-424	-0-	45666	3	235	4	Y	4250	4247	0	3 8	22
						4675	9								
12	53785 X	50865	-0-	-2920	-0-	46164	3	36	4	Y	4241	4217	0	16 8	30
						4665	9								
01	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	48840	3	5112	9	Y	4647	4631	0	10 8	36
02	46627 X	46627	-0-	-0-	-0-	42675	3	3952	9	Y	3593	3567	0	6 8	56
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	- 14160
09	16830 X	14478	-0-	-2352	-0-	13521	3	52	4	N	823	908	1		208
						905	9								
10	17949 X	16570	-0-	-1379	-0-	15408	3	1162	9	N	1056	1092	1		172
11	17370 X	12903	-0-	-4467	-0-	12102	3	19	4	N	711	739	1		144
						782	9								
12	17949 X	16365	-0-	-1584	-0-	15289	3	73	4	N	912	925	1	4 8	127
						1003	9								
01	16802 X	9942	-0-	-6860	-0-	8887	3	110	4	N	859	743	1	11 8	232
						945	9								
02	14980 X	14580	-0-	-400	-0-	13817	3	60	4	N	639	736	1	2 8	133
						703	9								
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11757	- 21468
09	57787 X	57787	-0-	-0-	-0-	54497	3	6	4	Y	2985	2956	0	26 8	11
						3284	9								
10	58466 X	53445	-0-	-5021	-0-	50326	3	3119	9	Y	2835	2829	0	3 8	14
11	56580 X	56001	-0-	-579	-0-	52616	3	271	4	Y	2831	2827	0	4 8	14
						3114	9								
12	58466 X	52833	-0-	-5633	-0-	49020	3	38	4	Y	3432	3401	0	20 8	25
						3775	9								
01	58466 X	48945	-0-	-9521	-0-	45375	3	3570	9	Y	3245	3234	0	11 8	25
02	53928 X	36315	-0-	-17613	-0-	33788	3	2527	9	Y	2297	2284	0	2 8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE																			
09	38610 X	38564	-0-	-46	-0-	31243 3		4 4	Y	6652	6616	0	29 8	24															
						7317 9																							
10	38843 X	23522	-0-	-15321	-0-	18947 3	4575 9	Y	4159	4160	0	2 8	21																
11	37590 X	27288	-0-	-10302	-0-	21810 3	112 4	Y	4878	4871	0	3 8	25																
						5366 9																							
12	39835 X	32105	-0-	-7730	-0-	25904 3	20 4	Y	5619	5587	0	17 8	40																
						6181 9																							
01	44918 X	44918	-0-	-0-	-0-	36129 3	8789 9	Y	7990	7956	0	12 8	62																
02	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	23619 3	4759 9	Y	4326	4307	0	13 8	68																
THUNDER C20-13 C															WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586														
09	0	18580	-0-	18580	18580	15877 3	2703 9	N	2457	2443	0	8 8	121																
10	0	21945	-0-	21945	40525	18954 3	2991 9	N	2719	2750	0	1 8	89																
11	0	22564	-0-	22564	63089	19341 3	3223 9	N	2930	2913	0	1 8	105																
12	82643 X	19554	-0-	-63089	-0-	16466 3	3088 9	N	2807	2802	0	12 8	98																
01	0	14640	-0-	14640	14640	11429 3	3211 9	N	2919	2919	0	3 8	95																
02	31130 X	16490	-0-	-14640	-0-	13215 3	3275 9	N	2977	2911	0	2 8	159																
DARCY STATE 1-32															WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941														
09	18720 X	17129	-0-	-1591	-0-	15321 3	1808 9	N	1644	1650	0	7 8	386																
10	0	17597	-0-	17597	17597	15719 3	1878 9	N	1707	1691	0	1 8	401																
11	0	15453	-0-	15453	33050	13703 3	2 4	N	1589	1526	0	1 8	463																
						1748 9																							
12	51268 X	18218	-0-	-33050	-0-	15666 3	2552 9	N	2320	2370	0	5 8	408																
01	0	10012	-0-	10012	10012	8649 3	3 4	N	1236	1196	0	3 8	445																
						1360 9																							
02	15988 X	4260	-0-	-11728	-0-	3734 3	51 4	N	432	547	0		330																
						475 9																							
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580														
09	DLQ G-10	29603	-0-	29603	62033	28468 3	28 4	Y	1006	996	0	4 8	31																
						1107 9																							
10	DLQ G-10	32329	-0-	32329	94362	30954 3	1375 9	Y	1250	1249	0	1 8	31																
11	0	29883	-0-	29883	124245	28489 3	205 4	Y	1081	1077	0	1 8	34																
						1189 9																							
12	141079 X	16834	-0-	-124245	-0-	15730 3	15 4	Y	990	995	0	5 8	24																
						1089 9																							
01	0	21135	-0-	21135	21135	19987 3	7 4	Y	1037	1026	0		35																
						1141 9																							
02	36691 X	15556	-0-	-21135	-0-	14650 3	906 9	Y	824	837	0		22																
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523														
09	DLQ G-10	22620	-0-	22620	52687	20886 3	21 4	Y	1557	1540	0	4 8	47																
						1713 9																							
10	DLQ G-10	28692	-0-	28692	81379	26936 3	1756 9	Y	1596	1603	0	1 8	39																
11	0	25093	-0-	25093	106472	23056 3	166 4	Y	1701	1686	0	1 8	53																
						1871 9																							
12	148289 X	41817	-0-	-106472	-0-	39522 3	38 4	Y	2052	2051	0	5 8	49																
						2257 9																							
01	0	37308	-0-	37308	37308	34620 3	12 4	Y	2433	2394	0	7 8	81																
						2676 9																							
02	75588 X	38280	-0-	-37308	-0-	36243 3	2037 9	Y	1852	1877	0	6 8	50																

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	53372	-0-	53372	108715	49872 3493	3 9	7 4	Y	3175	3154	0	9 8		47
10	DLQ G-10	51948	-0-	51948	160663	48213	3	3735 9	Y	3395	3393	0	1 8		48
11	0	50006	-0-	50006	210669	46456 3537	3 9	13 4	Y	3215	3211	0	1 8		51
12	262479 X	51810	-0-	-210669	-0-	48033 3727	3 9	50 4	Y	3388	3365	0	8 8		66
01	0	53275	-0-	53275	53275	49393	3	3882 9	Y	3529	3517	0	5 8		73
02	102872 X	49597	-0-	-53275	-0-	46091 3476	3 9	30 4	Y	3160	3144	0	4 8		85
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063				
09	26460 X	13570	-0-	-12890	-0-	11062	3	2508 9	N	2280	2377	0	5 8		234
10	25947 X	25085	-0-	-862	-0-	20459 4602	3 9	24 4	N	4184	4105	0	1 8		312
11	27390 X	21490	-0-	-5900	-0-	17462 3865	3 9	163 4	N	3514	3516	0	1 8		309
12	28303 X	17586	-0-	-10717	-0-	14264 3317	3 9	5 4	N	3015	2999	0	12 8		313
01	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	13676 3759	3 9	19 4	N	3417	3444	0	4 8		282
02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	14398 3575	3 9	2 4	N	3250	3269	0	2 8		261
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	- 20286				
09	DLQ G-10	24399	-0-	24399	47658	21536 2860	3 9	3 4	Y	2600	2583	0	5 8		38
10	DLQ G-10	25865	-0-	25865	73523	22636	3	3229 9	Y	2935	2931	0	1 8		41
11	0	20056	-0-	20056	93579	17518 2533	3 9	5 4	Y	2303	2307	0	1 8		36
12	118969 X	25390	-0-	-93579	-0-	22321 3046	3 9	23 4	Y	2769	2745	0	6 8		54
01	0	20550	-0-	20550	20550	17980	3	2570 9	Y	2336	2339	0	3 8		48
02	40365 X	19815	-0-	-20550	-0-	17321 2483	3 9	11 4	Y	2257	2240	0	4 8		61
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10757	PERF.11037	- 20689				
09	DLQ G-10	38247	-0-	38247	77088	34840 3402	3 9	5 4	Y	3093	3076	0	6 8		45
10	DLQ G-10	39517	-0-	39517	116605	35786	3	3731 9	Y	3392	3388	0	1 8		48
11	0	35515	-0-	35515	152120	32134 3372	3 9	9 4	Y	3065	3064	0	1 8		48
12	188813 X	36693	-0-	-152120	-0-	33225 3433	3 9	35 4	Y	3121	3102	0	6 8		61
01	0	36252	-0-	36252	36252	32677	3	3575 9	Y	3250	3241	0	3 8		67
02	69466 X	33214	-0-	-36252	-0-	30007 3187	3 9	20 4	Y	2897	2884	0	2 8		78

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL.	DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10972	-	20714		
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	
09	DLQ	G-10	26568	-0-	26568	54292		24768	3		3	4	Y	1634	1628	0	1	8	24
10	DLQ	G-10	26318	-0-	26318	80610		24308	3	2010	9	Y	1827	1825	0				26
11		0	24361	-0-	24361	104971		22478	3		6	4	Y	1706	1705	0			27
12	130101	X	25130	-0-	-104971	-0-		1877	9										
01		0	20786	-0-	20786	20786		23270	3	24	4	Y	1669	1661	0	2	8		33
02	37258	X	16472	-0-	-20786	-0-		1836	9										
								19227	3	1559	9	Y	1417	1420	0	1	8		29
								15226	3	10	4	Y	1124	1122	0	1	8		30
								1236	9										
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL.	DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.	10598	-	20107		
09	DLQ	G-10	27274	-0-	27274	57023		24762	3		25	4	Y	2261	2235	0	4	8	69
10	DLQ	G-10	28178	-0-	28178	85201		2487	9										
11		0	26944	-0-	26944	112145		25498	3	2680	9	Y	2436	2444	0	1	8		60
								24221	3		174	4	Y	2317	2304	0	1	8	72
12	128204	X	16059	-0-	-112145	-0-		2549	9										
								13669	3	13	4	Y	2161	2176	0	5	8		52
01		0	13229	-0-	13229	13229		2377	9										
02	25452	X	9248	-0-	-16204	-0-		11756	3	4	4	Y	1335	1343	0				44
								1469	9										
								8042	3	1206	9	Y	1096	1110	0				30
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL.	DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.	10807	-	20236		
09	DLQ	G-10	29412	-0-	29412	64802		26801	3		27	4	Y	2349	2325	0	4	8	72
10	DLQ	G-10	33339	-0-	33339	98141		2584	9										
11		0	27945	-0-	27945	126086		30205	3	3134	9	Y	2849	2850	0	1	8		70
								24936	3		179	4	Y	2573	2562	0	1	8	80
12	160907	X	34821	-0-	-126086	-0-		2830	9										
								31617	3	30	4	Y	2885	2891	0	5	8		69
01		0	38884	-0-	38884	38884		3174	9										
								35067	3	12	4	Y	3459	3404	0	9	8		115
02	76779	X	37895	-0-	-38884	-0-		3805	9										
								35069	3	2826	9	Y	2569	2605	0	9	8		70
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	287395	COMPL.	DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10638	-	20333		
09	DLQ	G-10	26403	-0-	26403	54039		22374	3		3	4	Y	3660	3639	0	8	8	54
10	DLQ	G-10	28565	-0-	28565	82604		4026	9										
11		0	25114	-0-	25114	107718		23895	3	4670	9	Y	4245	4238	0	1	8		60
								20909	3		6	4	Y	3817	3816	0	1	8	60
12	135727	X	28009	-0-	-107718	-0-		4199	9										
								23359	3	24	4	Y	4205	4174	0	9	8		82
01		0	28272	-0-	28272	28272		4626	9										
02	53048	X	24776	-0-	-28272	-0-		23433	3	4839	9	Y	4399	4385	0	5	8		91
								20506	3	13	4	Y	3870	3854	0	2	8		105
								4257	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:		7H	RRCID -> 287396	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	26694	-0-	26694	56241	23995 3 2675 9	24 4	Y			2432	2403 0	4 8			74
10	DLQ G-10	22671	-0-	22671	78912	20128 3	2543 9	Y			2312	2328 0	1 8			57
11	0	23313	-0-	23313	102225	20474 3 2692 9	147 4	Y			2447	2427 0	1 8			76
12	151645 X	49420	-0-	-102225	-0-	47426 3 1949 9	45 4	Y			1772	1801 0	5 8			42
01	0	35987	-0-	35987	35987	33969 3 2006 9	12 4	Y			1824	1800 0	5 8			61
02	69499 X	33512	-0-	-35987	-0-	30802 3	2710 9	Y			2464	2450 0	8 8			67
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287408	COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672	- 20030			
09	DLQ G-10	26399	-0-	26399	56405	23658 3 2717 9	24 4	Y			2470	2444 0	4 8			75
10	DLQ G-10	30055	-0-	30055	86460	26778 3	3277 9	Y			2979	2979 0	1 8			74
11	0	28013	-0-	28013	114473	24700 3 3135 9	178 4	Y			2850	2834 0	1 8			89
12	131837 X	17364	-0-	-114473	-0-	14229 3 3121 9	14 4	Y			2837	2853 0	5 8			68
01	0	18452	-0-	18452	18452	15804 3 2642 9	6 4	Y			2402	2390 0				80
02	32923 X	14471	-0-	-18452	-0-	12072 3	2399 9	Y			2181	2202 0				59
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10872	- 20573			
09	26010 X	23319	-0-	-2691	-0-	18002 3 5267 9	50 4	N			4788	4820 0	11 8			329
10	25327 X	23302	-0-	-2025	-0-	17777 3 5487 9	38 4	N			4988	4994 0	1 8			322
11	24510 X	17319	-0-	-7191	-0-	13109 3 4181 9	29 4	N			3801	3632 0	1 8			490
12	24397 X	17157	-0-	-7240	-0-	12990 3 4150 9	17 4	N			3773	3999 0	7 8			257
01	24087 X	22290	-0-	-1797	-0-	17175 3 5088 9	27 4	N			4625	4576 0	5 8			301
02	21756 X	19376	-0-	-2380	-0-	14850 3 4499 9	27 4	N			4090	4117 0	2 8			272
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL	DEPTH 10103	PERF.10147	- 14750			
09	DLQ G-10	17649	-0-	17649	34249	56 1 1912 9	15681 3	Y			1738	1701 0				223
10	DLQ G-10	14099	-0-	14099	48348	161 1 2 4	12326 3 1610 9	Y			1464	1565 0				122
11	0	13528	-0-	13528	61876	907 1 58 4	11105 3 1458 9	Y			1325	1301 0				146
12	72022 X	10146	-0-	-61876	-0-	1022 1 1155 9	7969 3	Y			1050	1098 0				98
01	0	15719	-0-	15719	15719	222 1 2046 9	13451 3	Y			1860	1807 0				151
02	28592 X	12873	-0-	-15719	-0-	656 1 1344 9	10873 3	Y			1222	1248 0				125

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 153438														
WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	28381	-0-	28381	52399	15 1	25181 3	Y	2882	2811 0				301
						15 4	3170 9							
10	DLQ G-10	29032	-0-	29032	81431	18 1	25693 3	Y	2966	2970 0				297
						58 4	3263 9							
11	0	22214	-0-	22214	103645	306 1	18714 3	Y	2195	2241 0				251
						779 4	2415 9							
12	121900 X	18255	-0-	-103645	-0-	329 1	15779 3	Y	1952	1971 0				232
						2147 9								
01	0	16932	-0-	16932	16932	146 1	14868 3	Y	1744	1729 0				247
						1918 9								
02	34195 X	17263	-0-	-16932	-0-	326 1	15068 3	Y	1699	1691 0				255
						1869 9								
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
09	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	30737 3	5370 9	Y	4882	4839 0	35 8			26
10	40010 X	40010	-0-	-0-	-0-	33983 3	6027 9	Y	5479	5477 0	4 8			24
11	42483 X	42483	-0-	-0-	-0-	36316 3	25 4	Y	5584	5575 0	3 8			30
						6142 9								
12	34069 X	20219	-0-	-13850	-0-	16080 3	1 4	Y	3762	3742 0	34 8			16
						4138 9								
01	34069 X	5715	-0-	-28354	-0-	4172 3	1543 9	Y	1403	1391 0	17 8			11
02	39648 X	22677	-0-	-16971	-0-	18549 3	4128 9	Y	3753	3704 0	7 8			53
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
09	38100 X	32058	-0-	-6042	-0-	28466 3	3592 9	Y	3265	3233 0	28 8			17
10	38285 X	31957	-0-	-6328	-0-	28309 3	3648 9	Y	3316	3315 0	3 8			15
11	34740 X	32808	-0-	-1932	-0-	29166 3	20 4	Y	3293	3287 0	3 8			18
						3622 9								
12	35588 X	29586	-0-	-6002	-0-	25441 3	1 4	Y	3767	3741 0	28 8			16
						4144 9								
01	33449 X	29666	-0-	-3783	-0-	25372 3	4294 9	Y	3904	3876 0	14 8			30
02	30632 X	19922	-0-	-10710	-0-	17351 3	2571 9	Y	2337	2328 0	6 8			33
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
09	46143 X	46143	-0-	-0-	-0-	39033 3	7110 9	Y	6464	6411 0	43 8			34
10	68642 X	68642	-0-	-0-	-0-	57299 3	11343 9	Y	10312	10296 0	4 8			46
11	55582 X	55582	-0-	-0-	-0-	46741 3	32 4	Y	8008	8007 0	4 8			43
						8809 9								
12	40300 X	20204	-0-	-20096	-0-	16223 3	1 4	Y	3618	3604 0	42 8			15
						3980 9								
01	40300 X	34920	-0-	-5380	-0-	28505 3	6415 9	Y	5832	5781 0	22 8			44
02	61992 X	35526	-0-	-26466	-0-	29909 3	5617 9	Y	5106	5069 0	9 8			72
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759														
09	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	32279 3	6027 9	Y	5479	5444 0	26 8			29
10	0	36365	-0-	36365	36365	30619 3	5746 9	Y	5224	5227 0	3 8			23
11	0	31329	-0-	31329	67694	26707 3	18 4	Y	4185	4183 0	3 8			22
						4604 9								
12	100801 X	33107	-0-	-67694	-0-	27718 3	1 4	Y	4898	4873 0	26 8			21
						5388 9								
01	0	37161	-0-	37161	37161	30981 3	6180 9	Y	5618	5583 0	13 8			43
02	66122 X	28961	-0-	-37161	-0-	24629 3	4332 9	Y	3938	3920 0	5 8			56

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I														
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.//				153438										
WELL #:				9H	RRCID ->	288502	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	32986	X	32986	-0-	-0-	29018	3	3968 9	Y	3607	3564 0	35 8	19	
10	0		33781	-0-	33781	29419	3	4362 9	Y	3965	3962 0	4 8	18	
11	0		16024	-0-	16024	49805	3	13896 3	Y	1925	1930 0	3 8	10	
12	67386	X	17581	-0-	-49805	-0-	2118 9	14974 3	1 4	Y	2369	2335 0	34 8	10
01	0		15297	-0-	15297	15297	2606 9	13104 3	2193 9	Y	1994	1971 0	18 8	15
02	30800	X	12992	-0-	-17808	-0-	11438 3	1554 9	Y	1413	1401 0	7 8	20	
RED LODGE C20-11 E														
WELL #:				5H	RRCID ->	288531	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920		
09	49844	X	49844	-0-	-0-	44725	3	5119 9	Y	4654	4615 0	31 8	25	
10	0		48335	-0-	48335	43317	3	5018 9	Y	4562	4564 0	3 8	20	
11	0		45339	-0-	45339	93674	3	41088 3	Y	3839	3835 0	3 8	21	
12	140610	X	46936	-0-	-93674	-0-	4223 9	41865 3	2 4	Y	4608	4578 0	31 8	20
01	0		33547	-0-	33547	33547	5069 9	29291 3	4256 9	Y	3869	3844 0	16 8	29
02	68376	X	34829	-0-	-33547	-0-	30979 3	3850 9	Y	3500	3474 0	6 8	49	
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #:				3H	RRCID ->	288982	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700		
09	0		37507	-0-	37507	37507	34200 3	3307 9	Y	3006	2985 0	16 8	65	
10	0		41784	-0-	41784	79291	37869 3	3915 9	Y	3559	3547 0	2 8	75	
11	0		40082	-0-	40082	119373	36383 3	2 4	Y	3361	3334 0	1 8	101	
12	162675	X	43302	-0-	-119373	-0-	3697 9	39170 3	4132 9	Y	3756	3749 0	8 8	100
01	0		43366	-0-	43366	43366	39465 3	3901 9	Y	3546	3534 0	6 8	106	
02	82586	X	39220	-0-	-43366	-0-	35810 3	3410 9	Y	3100	3136 0	2 8	68	
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #:				2H	RRCID ->	288994	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #:				5H	RRCID ->	289025	COMPL.	DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10388	PERF.10364	- 18460		
09	0		59250	-0-	59250	59250	53269 3	5981 9	Y	5437	5413 0	16 8	118	
10	0		61757	-0-	61757	121007	54617 3	7140 9	Y	6491	6470 0	2 8	137	
11	0		57260	-0-	57260	178267	50662 3	2 4	Y	5996	5952 0	1 8	180	
12	237815	X	59548	-0-	-178267	-0-	6596 9	52438 3	7110 9	Y	6464	6465 0	8 8	171
01	0		57822	-0-	57822	57822	50840 3	6982 9	Y	6347	6322 0	6 8	190	
02	109272	X	51450	-0-	-57822	-0-	45170 3	6280 9	Y	5709	5772 0	2 8	125	
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #:				4H	RRCID ->	289026	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.10577	- 18780		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	10561	- 18460
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	10756	PERF.	10950	- 15430
09	6600 X	6288	-0-	-312	-0-	5324	3	64	4	N	818	782	0	2 8	285
						900	9								
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	5768	3	1078	9	N	980	1000	0		265
11	6600 X	4977	-0-	-1623	-0-	4172	3	212	4	N	539	572	0		232
						593	9								
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	5692	3	115	4	N	1097	1168	0	2 8	159
						1207	9								
01	6851 X	5510	-0-	-1341	-0-	4490	3	138	4	N	802	820	0	1 8	140
						882	9								
02	6188 X	1427	-0-	-4761	-0-	1174	3	34	4	N	199	80	0		259
						219	9								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.	10714	- 20535
09	133869 X	133869	-0-	-0-	-0-	118236	3	15633	9	N	14212	14221	0	65 8	13
10	0	133641	-0-	133641	133641	118039	3	15602	9	N	14184	14175	0	9 8	13
11	0	121133	-0-	121133	254774	107337	3	117	4	N	12435	12382	0	7 8	59
						13679	9								
12	374552 X	119778	-0-	-254774	-0-	105244	3	14534	9	N	13213	13090	0	37 8	145
01	0	106913	-0-	106913	106913	93770	3	13143	9	N	11948	12055	0	19 8	19
02	207998 X	101085	-0-	-106913	-0-	88887	3	12198	9	N	11089	10912	0	12 8	184
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11092	- 21080
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	11044	- 20966
09	74670 X	64547	-0-	-10123	-0-	57690	3	6857	9	N	6234	6244	0	25 8	6
10	73625 X	63828	-0-	-9797	-0-	57115	3	6713	9	N	6103	6100	0	3 8	6
11	68760 X	55907	-0-	-12853	-0-	49688	3	47	4	N	5611	5588	0	2 8	27
						6172	9								
12	69905 X	57077	-0-	-12828	-0-	50983	3	6094	9	N	5540	5492	0	14 8	61
01	66960 X	51664	-0-	-15296	-0-	46102	3	5562	9	N	5056	5101	0	8 8	8
02	60256 X	47673	-0-	-12583	-0-	41965	3	5708	9	N	5189	5107	0	4 8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	48330	X	40035	-0-	-8295	-0-	33864	3	6171	9	N	5610	5623 0	18 8 5
10	0		39254	-0-	39254	39254	33160	3	6094	9	N	5540	5538 0	2 8 5
11	0		35901	-0-	35901	75155	30580	3	48	4	N	4794	4774 0	2 8 23
12	112455	X	37300	-0-	-75155	-0-	31714	3	5586	9	N	5078	5034 0	11 8 56
01	0		35709	-0-	35709	35709	30454	3	5255	9	N	4777	4819 0	7 8 7
02	68991	X	33282	-0-	-35709	-0-	28435	3	4847	9	N	4406	4336 0	4 8 73
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378														
09	141102	X	141102	-0-	-0-	-0-	124300	3	115	4	N	15170	15399 0	45 8 168
10	0		142349	-0-	142349	142349	125121	3	325	4	N	15366	15302 0	5 8 227
11	0		123886	-0-	123886	266235	108856	3	294	4	N	13396	13424 0	6 8 193
12	394655	X	128420	-0-	-266235	-0-	111924	3	16496	9	N	14996	14944 0	40 8 205
01	0		122738	-0-	122738	122738	106907	3	15831	9	N	14392	14323 0	23 8 251
02	231052	X	108314	-0-	-122738	-0-	94583	3	13731	9	N	12483	12571 0	10 8 153
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610														
09	73620	X	63037	-0-	-10583	-0-	54179	3	51	4	N	8006	8128 0	23 8 88
10	0		61829	-0-	61829	61829	53007	3	152	4	N	7882	7850 0	3 8 117
11	0		50008	-0-	50008	111837	42950	3	133	4	N	6295	6318 0	3 8 91
12	164922	X	53085	-0-	-111837	-0-	45518	3	7567	9	N	6879	6860 0	16 8 94
01	0		54824	-0-	54824	54824	47192	3	7632	9	N	6938	6901 0	10 8 121
02	102126	X	47302	-0-	-54824	-0-	40842	3	6460	9	N	5873	5921 0	1 8 72

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT C				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 290605	CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL	DEPTH 10996	CNTY: WARD PERF.11227 - 20718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	66450 X	54140	-0-	-12310	-0-	47619 6456 9	3	65 4	N	5869	5849 0	16 8	35		
10	0	46321	-0-	46321	46321	40534 5733 9	3	54 4	N	5212	5216 0	2 8	29		
11	0	39466	-0-	39466	85787	34695 4736 9	3	35 4	N	4305	4298 0	2 8	34		
12	121092 X	35305	-0-	-85787	-0-	31035 4269 9	3	1 4	N	3881	3881 0	9 8	25		
01	0	29818	-0-	29818	29818	25987 3821 9	3	10 4	N	3474	3459 0	5 8	35		
02	58857 X	29039	-0-	-29818	-0-	25138 3777 9	3	124 4	N	3434	3438 0	6 8	25		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D															
09	64410 X	57504	-0-	-6906	-0-	46828 10612 9	3	64 4	N	9647	9627 0	11 8	57		
10	66402 X	61390	-0-	-5012	-0-	49484 11840 9	3	66 4	N	10764	10761 0	1 8	59		
11	60900 X	57308	-0-	-3592	-0-	46682 10579 9	3	47 4	N	9617	9597 0	2 8	77		
12	62527 X	60964	-0-	-1563	-0-	49161 11801 9	3	2 4	N	10728	10718 0	18 8	69		
01	61566 X	57825	-0-	-3741	-0-	46574 11234 9	3	17 4	N	10213	10170 0	10 8	102		
02	55440 X	50041	-0-	-5399	-0-	40118 9725 9	3	198 4	N	8841	8874 0	5 8	64		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E															
09	103590 X	75766	-0-	-27824	-0-	67992 7682 9	3	92 4	N	6984	6959 0	20 8	41		
10	96472 X	79546	-0-	-16926	-0-	70897 8555 9	3	94 4	N	7777	7772 0	3 8	43		
11	84390 X	68880	-0-	-15510	-0-	61570 7247 9	3	63 4	N	6588	6576 0	2 8	53		
12	86738 X	75275	-0-	-11463	-0-	66993 8279 9	3	3 4	N	7526	7515 0	16 8	48		
01	83793 X	68795	-0-	-14998	-0-	60928 7845 9	3	22 4	N	7132	7099 0	10 8	71		
02	71848 X	60132	-0-	-11716	-0-	53016 6855 9	3	261 4	N	6232	6254 0	4 8	45		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H															
09	58530 X	49550	-0-	-8980	-0-	41111 8383 9	3	56 4	N	7621	7596 0	19 8	45		
10	58683 X	54011	-0-	-4672	-0-	45015 8936 9	3	60 4	N	8124	8121 0	3 8	45		
11	53910 X	45938	-0-	-7972	-0-	38398 7501 9	3	39 4	N	6819	6807 0	2 8	55		
12	55087 X	48940	-0-	-6147	-0-	40843 8095 9	3	2 4	N	7359	7352 0	15 8	47		
01	54777 X	48255	-0-	-6522	-0-	40322 7918 9	3	15 4	N	7198	7163 0	10 8	72		
02	48776 X	42939	-0-	-5837	-0-	35822 6940 9	3	177 4	N	6309	6333 0	2 8	46		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD									
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																			
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I															WELL #: 9H RRCID -> 290609										COMPL. DATE 01/26/2021					TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
09	108840 X	89414	-0-	-19426	-0-				81282	3	110	4	N	7293	7268	0	21	8	43															
10	0	90995	-0-	90995	90995				8022	9																								
11	0	80540	-0-	80540	171535				82287	3	109	4	N	7817	7814	0	3	8	43															
12	259343 X	87808	-0-	-171535	-0-				8599	9																								
01	0	78654	-0-	78654	78654				73165	3	74	4	N	6637	6624	0	3	8	53															
02	147306 X	68652	-0-	-78654	-0-				7301	9																								
									79785	3	3	4	N	7291	7279	0	18	8	47															
									8020	9																								
									71131	3	26	4	N	6815	6784	0	10	8	68															
									7497	9																								
									61851	3	305	4	N	5905	5925	0	5	8	43															
									6496	9																								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G																																		
WELL #: 7H RRCID -> 290642																																		
COMPL. DATE 01/28/2021																																		
TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907																																		
09	98850 X	81497	-0-	-17353	-0-				75608	3	103	4	N	5260	5233	0	23	8	31															
10	96286 X	84566	-0-	-11720	-0-				5786	9																								
11	86580 X	69717	-0-	-16863	-0-				78083	3	104	4	N	5799	5795	0	3	8	32															
12	89466 X	73648	-0-	-15818	-0-				6379	9																								
01	84568 X	71657	-0-	-12911	-0-				64398	3	65	4	N	4776	4767	0	3	8	38															
02	76384 X	61736	-0-	-14648	-0-				5254	9																								
									68180	3	3	4	N	4968	4956	0	18	8	32															
									5465	9																								
									66075	3	24	4	N	5053	5024	0	11	8	50															
									5558	9																								
									56888	3	280	4	N	4153	4170	0	3	8	30															
									4568	9																								
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
WELL #: 9H RRCID -> 291227																																		
COMPL. DATE 05/21/2021																																		
TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544																																		
09	60840 X	54585	-0-	-6255	-0-				45797	3	3	4	N	7986	7975	0	25	8	49															
10	0	61591	-0-	61591	61591				8785	9																								
11	0	52766	-0-	52766	114357				52630	3	8961	9	N	8146	8128	0	3	8	64															
12	171165 X	56808	-0-	-114357	-0-				45038	3	178	4	N	6864	6862	0	3	8	63															
01	0	55252	-0-	55252	55252				7550	9																								
02	104504 X	49252	-0-	-55252	-0-				48459	3	1	4	N	7589	7573	0	18	8	61															
									8348	9																								
									47288	3	1	4	N	7239	7220	0	12	8	68															
									7963	9																								
									42407	3	6845	9	N	6223	6208	0	5	8	78															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
WELL #: 11H RRCID -> 291284																																		
COMPL. DATE 05/21/2021																																		
TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501																																		
09	64890 X	46497	-0-	-18393	-0-				39323	3	3	4	N	6519	6521	0	9	8	40															
10	62868 X	48864	-0-	-14004	-0-				7171	9																								
11	56700 X	41553	-0-	-15147	-0-				41127	3	7737	9	N	7034	7018	0	1	8	55															
12	54715 X	43641	-0-	-11074	-0-				34933	3	138	4	N	5893	5893	0	1	8	54															
01	51088 X	39319	-0-	-11769	-0-				6482	9																								
02	44128 X	38690	-0-	-5438	-0-				36692	3	1	4	N	6316	6311	0	8	8	51															
									6948	9																								
									33060	3	1	4	N	5689	5682	0	4	8	54															
									6258	9																								
									32606	3	6084	9	N	5531	5513	0	3	8	69															

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1035

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				//CONT.//	153438	WELL #:	13H	RRCID ->	291285	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.10990	-	20897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	107190 X	78258	-0-	-28932		-0-		70276	3	5	4	N	7252	7253	0	15	8	44
								7977	9									
10	104408 X	81116	-0-	-23292		-0-		72629	3	8487	9	N	7715	7697	0	2	8	60
11	94230 X	70514	-0-	-23716		-0-		63021	3	249	4	N	6585	6582	0	2	8	61
								7244	9									
12	92690 X	74408	-0-	-18282		-0-		66665	3	1	4	N	7038	7029	0	13	8	57
								7742	9									
01	86304 X	72632	-0-	-13672		-0-		65240	3	2	4	N	6718	6705	0	7	8	63
								7390	9									
02	73276 X	65445	-0-	-7831		-0-		59002	3	6443	9	N	5857	5843	0	4	8	73
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291286	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10957	PERF.11128	-	20886				
09	109680 X	78642	-0-	-31038		-0-		72499	3	5	4	N	5580	5576	0	17	8	34
								6138	9									
10	0	86269	-0-	86269		86269		79803	3	6466	9	N	5878	5864	0	2	8	46
11	0	75204	-0-	75204		161473		69495	3	275	4	N	4940	4938	0	2	8	46
								5434	9									
12	240774 X	79301	-0-	-161473		-0-		73583	3	1	4	N	5197	5187	0	14	8	42
								5717	9									
01	0	75980	-0-	75980		75980		70371	3	2	4	N	5097	5084	0	7	8	48
								5607	9									
02	141282 X	65302	-0-	-75980		-0-		60772	3	4530	9	N	4118	4110	0	5	8	51
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	291310	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10583	-	20386				
09	52530 X	39214	-0-	-13316		-0-		32792	3	2	4	N	5836	5835	0	14	8	36
								6420	9									
10	51429 X	42148	-0-	-9281		-0-		35618	3	6530	9	N	5936	5924	0	2	8	46
11	45540 X	35869	-0-	-9671		-0-		30194	3	119	4	N	5051	5048	0	2	8	47
								5556	9									
12	43493 X	39803	-0-	-3690		-0-		33651	3	1	4	N	5592	5579	0	15	8	45
								6151	9									
01	43493 X	38720	-0-	-4773		-0-		32872	3	1	4	N	5315	5301	0	9	8	50
								5847	9									
02	38080 X	26406	-0-	-11674		-0-		22343	3	4063	9	N	3694	3696	0	2	8	46
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	291623	COMPL.	DATE 05/04/2021	TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10575	-	20774				
09	DLQ G-10	49742	-0-	49742		96319		40171	3	36	4	Y	8668	8606	0	47	8	44
								9535	9									
10	DLQ G-10	58094	-0-	58094		154413		47027	3	4	4	Y	10057	10056	0	13	8	32
								11063	9									
11	0	40357	-0-	40357		194770		32626	3	102	4	Y	6935	6934	0	3	8	30
								7629	9									
12	233981 X	39211	-0-	-194770		-0-		30787	3	8424	9	Y	7658	7579	0	73	8	36
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	942	951	0	23	8	4
02	52472 X	-0-	-0-	-52472		-0-						Y	95	78	0	21	8	-0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291679														
COMPL. DATE 05/02/2021														
TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	12205	-0-	12205	23011	11146	3	19	4	Y	945	941	0	5
10	DLQ G-10	11151	-0-	11151	34162	10162	3	2	4	Y	897	899	0	3
11	0	10800	-0-	10800	44962	9834	3	53	4	Y	830	829	0	4
12	55233 X	10271	-0-	-44962	-0-	9340	3	931	9	Y	846	844	0	4
01	0	9594	-0-	9594	9594	8702	3	892	9	Y	811	811	0	3
02	18072 X	8478	-0-	-9594	-0-	7719	3	759	9	Y	690	684	0	3
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 291680														
COMPL. DATE 05/03/2021														
TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687														
09	DLQ G-10	82242	-0-	82242	169935	69379	3	47	4	Y	11651	11616	0	60
10	DLQ G-10	67430	-0-	67430	237365	56357	3	4	4	Y	10063	10089	0	32
11	0	52891	-0-	52891	290256	44325	3	103	4	Y	7694	7691	0	33
12	364190 X	73934	-0-	-290256	-0-	61377	3	12557	9	Y	11415	11375	0	54
01	0	92833	-0-	92833	92833	78941	3	13892	9	Y	12629	12623	0	48
02	168173 X	75340	-0-	-92833	-0-	63657	3	11683	9	Y	10621	10618	0	50
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 291682														
COMPL. DATE 05/14/2021														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158														
09	DLQ G-10	85891	-0-	85891	177395	77121	3	51	4	Y	7926	7904	0	41
10	DLQ G-10	81991	-0-	81991	259386	73924	3	5	4	Y	7329	7345	0	23
11	0	58683	-0-	58683	318069	52883	3	123	4	Y	5161	5161	0	22
12	398464 X	80395	-0-	-318069	-0-	72050	3	8345	9	Y	7586	7559	0	36
01	0	68294	-0-	68294	68294	61719	3	6575	9	Y	5977	5983	0	23
02	147785 X	79491	-0-	-68294	-0-	72089	3	7402	9	Y	6729	6719	0	32
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 292473														
COMPL. DATE 10/15/2021														
TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803														
09	98817 X	98817	-0-	-0-	-0-	87562	3	11255	9	N	10232	10183	0	36
10	88304 X	88304	-0-	-0-	-0-	78220	3	10084	9	N	9167	9152	0	46
11	83236 X	83236	-0-	-0-	-0-	73911	3	9325	9	N	8477	8474	0	43
12	77345 X	74248	-0-	-3097	-0-	66615	3	7633	9	N	6939	6899	0	50
01	77532 X	77532	-0-	-0-	-0-	69103	3	8429	9	N	7663	7635	0	59
02	69860 X	66500	-0-	-3360	-0-	58492	3	8008	9	N	7280	7219	0	114
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H														
WELL #: 8H RRCID -> 292475														
COMPL. DATE 10/15/2021														
TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308														
09	90870 X	64392	-0-	-26478	-0-	51751	3	12641	9	N	11492	11459	0	41
10	0	56800	-0-	56800	56800	45479	3	11321	9	N	10292	10279	0	51
11	0	37606	-0-	37606	94406	29468	3	8138	9	N	7398	7409	0	38
12	136037 X	41631	-0-	-94406	-0-	31644	3	9987	9	N	9079	9043	0	65
01	0	44880	-0-	44880	44880	34418	3	10462	9	N	9511	9497	0	74
02	77402 X	32522	-0-	-44880	-0-	25296	3	7226	9	N	6569	6535	0	103

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F				//CONT.// WELL #:	71052 900 6H	ASSOCIATED RRCID -> 292484	CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10871	CNTY: WARD - 20696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	61710 X	52165	-0-		-9545		-0-	45112 7048	3 9	5	4	N	6407	6373	0	31	8	23
10	61101 X	49085	-0-		-12016		-0-	43142	3	5943	9	N	5403	5396	0	3	8	27
11	55350 X	46563	-0-		-8787		-0-	40787 5566	3 9	210	4	N	5060	5057	0	4	8	26
12	57195 X	47786	-0-		-9409		-0-	41836 5917	3 9	33	4	N	5379	5345	0	22	8	38
01	53909 X	51204	-0-		-2705		-0-	45025	3	6179	9	N	5617	5599	0	12	8	44
02	48692 X	42232	-0-		-6460		-0-	37544	3	4688	9	N	4262	4234	0	5	8	67
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E																		
					WELL #:	5H	RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11315	- 21139			
09	127440 X	95197	-0-		-32243		-0-	85037 10150	3 9	10	4	N	9227	9191	0	30	8	33
10	123380 X	86587	-0-		-36793		-0-	77164	3	9423	9	N	8566	8553	0	3	8	43
11	105690 X	81789	-0-		-23901		-0-	72943 8470	3 9	376	4	N	7700	7701	0	3	8	39
12	109213 X	82173	-0-		-27040		-0-	74240 7875	3 9	58	4	N	7159	7123	0	24	8	51
01	98363 X	78698	-0-		-19665		-0-	71167	3	7531	9	N	6846	6830	0	14	8	53
02	88844 X	71721	-0-		-17123		-0-	65064	3	6657	9	N	6052	6003	0	7	8	95
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I																		
					WELL #:	9H	RRCID -> 292565	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11346	- 20818			
09	102591 X	102591	-0-		-0-		-0-	89436	3	13155	9	N	11959	11920	0	32	8	43
10	94007 X	94007	-0-		-0-		-0-	82041	3	11966	9	N	10878	10864	0	3	8	54
11	87193 X	87193	-0-		-0-		-0-	76137	3	11056	9	N	10051	10050	0	4	8	51
12	89280 X	79514	-0-		-9766		-0-	70086	3	9428	9	N	8571	8540	0	21	8	61
01	89713 X	89713	-0-		-0-		-0-	78834	3	10879	9	N	9890	9861	0	13	8	77
02	80640 X	73917	-0-		-6723		-0-	64407	3	9510	9	N	8645	8581	0	5	8	136
RED LODGE C20-11 J																		
					WELL #:	10H	RRCID -> 292703	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10829	- 19689			
09	61080 X	54092	-0-		-6988		-0-	45025	3	9067	9	N	8243	8232	0			44
10	0	32694	-0-		32694	32694	-0-	25325	3	7369	9	N	6699	6713	0			30
11	0	7413	-0-		7413	40107	-0-	5475	3	1938	9	N	1762	1783	0			9
12	57629 X	11635	-0-		-45994	-0-	-0-	8498	3	3137	9	N	2852	2849	0			12
01	0	17254	-0-		17254	17254	-0-	12444	3	4810	9	N	4373	4352	0			33
02	50484 X	15631	-0-		-34853	-0-	-0-	11813	3	3818	9	N	3471	3455	0			49
RED LODGE C20-11 K																		
					WELL #:	11H	RRCID -> 292706	COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL	DEPTH 9928	PERF.10165	- 18422			
09	77460 X	36833	-0-		-40627		-0-	29235	3	7598	9	N	6907	6903	0			37
10	65596 X	26622	-0-		-38974		-0-	21696	3	4926	9	N	4478	4495	0			20
11	50580 X	20175	-0-		-30405		-0-	15175 4990	3 9	10	4	N	4536	4532	0			24
12	52266 X	33184	-0-		-19082		-0-	26408 6775	3 9	1	4	N	6159	6156	0			27
01	44702 X	21212	-0-		-23490		-0-	16161	3	5051	9	N	4592	4584	0			35
02	34384 X	3238	-0-		-31146		-0-	434	3	2804	9	N	2549	2548	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11 L				WELL #:	12H	RRCID	-> 292755	COMPL.	DATE 11/04/2021	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10991	- 17975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
09	58500 X	42066	-0-	-16434	-0-	34070	3	7996	9	N	7269	7262	0	39	
10	56730 X	8104	-0-	-48626	-0-	6208	3	1896	9	N	1724	1755	0	8	
11	54060 X	7236	-0-	-46824	-0-	5831	3	4	4	N	1274	1275	0	7	
						1401	9								
12	54746 X	32635	-0-	-22111	-0-	24405	3	1	4	N	7481	7456	0	32	
						8229	9								
01	50375 X	49680	-0-	-695	-0-	38992	3	10688	9	N	9716	9674	0	74	
02	45016 X	45016	-0-	-0-	-0-	36455	3	8561	9	N	7783	7747	0	110	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #:	10H	RRCID	-> 292806	COMPL.	DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.10930	- 20335		
09	96120 X	64042	-0-	-32078	-0-	49798	3	14244	9	N	12949	12913	0	46	
10	87947 X	62077	-0-	-25870	-0-	48382	3	13695	9	N	12450	12431	0	62	
11	82800 X	55689	-0-	-27111	-0-	43632	3	12057	9	N	10961	10963	0	56	
12	85560 X	47656	-0-	-37904	-0-	37525	3	10131	9	N	9210	9181	0	66	
01	85560 X	54845	-0-	-30715	-0-	43551	3	11294	9	N	10267	10241	0	80	
02	59780 X	47021	-0-	-12759	-0-	36947	3	10074	9	N	9158	9089	0	144	
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 293493	COMPL.	DATE 03/22/2022	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10540	- 20780		
09	147390 X	63609	-0-	-83781	-0-	53655	3	43	4	Y	9010	8980	0	46	
						9911	9								
10	152303 X	72737	-0-	-79566	-0-	61719	3	5	4	Y	10012	10022	0	32	
						11013	9								
11	147390 X	63076	-0-	-84314	-0-	53736	3	129	4	Y	8374	8366	0	36	
						9211	9								
12	152303 X	54479	-0-	-97824	-0-	45692	3	8787	9	Y	7988	7965	0	37	
01	0	48496	-0-	-48496	48496	41314	3	7182	9	Y	6529	6530	0	25	
02	87458 X	38962	-0-	-48496	-0-	33196	3	5766	9	Y	5242	5237	0	25	
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 293538	COMPL.	DATE 03/22/2022	TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10714	- 20552		
09	127470 X	78678	-0-	-48792	-0-	66905	3	49	4	Y	10658	10628	0	55	
						11724	9								
10	131719 X	91785	-0-	-39934	-0-	80384	3	4	4	Y	10361	10381	0	33	
						11397	9								
11	127470 X	69594	-0-	-57876	-0-	59695	3	131	4	Y	8880	8872	0	38	
						9768	9								
12	131719 X	85019	-0-	-46700	-0-	76785	3	8234	9	Y	7485	7475	0	35	
01	0	71228	-0-	-71228	71228	63158	3	8070	9	Y	7336	7336	0	28	
02	132936 X	61708	-0-	-71228	-0-	54265	3	7443	9	Y	6766	6758	0	32	
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 293569	COMPL.	DATE 03/23/2022	TOTAL	DEPTH 10947	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID	-> 293570	COMPL.	DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH 10775	PERF. N/A			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	0 W	114469	-0-	114469	114469	84338	3	30131	9	N	27392	27369	0	23	
*02	0 W	127751	-0-	127751	242220	94351	3	33400	9	N	30364	30334	0	53	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10926 - 21160
09	174180 X	124113	-0-	-50067	-0-	111886	3	72	4	Y	11050	11020	0	25 8 57
						12155	9							
10	179986 X	133187	-0-	-46799	-0-	120082	3	7	4	Y	11907	11922	0	4 8 38
						13098	9							
11	174180 X	104318	-0-	-69862	-0-	94252	3	213	4	Y	8957	8953	0	3 8 39
						9853	9							
12	179986 X	94595	-0-	-85391	-0-	84786	3	9809	9	Y	8917	8896	0	18 8 42
01	0	76298	-0-	76298	76298	69144	3	7154	9	Y	6504	6513	0	8 8 25
02	144880 X	68582	-0-	-76298	-0-	61797	3	6785	9	Y	6168	6161	0	3 8 29
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	148074	-0-	148074	148074	107495	3	40579	9	N	36890	36759	0	131
01	SHUT IN	214879	-0-	214879	362953	158560	3	56319	9	Y	51199	51287	0	43
02	SHUT IN	161271	-0-	161271	524224	121108	3	40163	9	Y	36512	36491	0	64
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	49296	-0-	49296	49296	36281	3	13015	9	N	11832	11664	0	168
12	SHUT IN	144232	-0-	144232	193528	106458	3	37774	9	N	34340	34386	0	122
01	SHUT IN	127439	-0-	127439	320967	94895	3	32544	9	Y	29585	29682	0	25
02	SHUT IN	96343	-0-	96343	417310	72113	3	24230	9	Y	22027	22013	0	39
KEYSTONE 12-15 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	191167	-0-	191167	191167	139379	3	51788	9	Y	47080	47040	0	40
02	SHUT IN	177838	-0-	177838	369005	131330	3	46508	9	Y	42280	42246	0	74

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KEYSTONE 12-15 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SHUT IN	44981	-0-	44981	44981	35500	3	9481	9	Y		8619	8612 0	7
02	SHUT IN	198934	-0-	198934	243915	157564	3	41370	9	Y		37609	37550 0	66
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	76713	-0-	76713	76713	55689	3	21024	9	N		19113	18842 0	271
12	SHUT IN	235584	-0-	235584	312297	171837	3	63747	9	N		57952	58017 0	206
01	SHUT IN	189954	-0-	189954	502251	141348	3	48606	9	Y		44187	44356 0	37
02	SHUT IN	137075	-0-	137075	639326	102919	3	34156	9	Y		31051	31033 0	55
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	87819	-0-	87819	87819	66622	3	21197	9	N		19270	18997 0	273
12	SHUT IN	262279	-0-	262279	350098	201793	3	60486	9	N		54987	55065 0	195
01	SHUT IN	219313	-0-	219313	569411	173488	3	45825	9	Y		41659	41819 0	35
02	SHUT IN	180324	-0-	180324	749735	144471	3	35853	9	Y		32594	32572 0	57
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	180194	-0-	180194	180194	136355	3	43839	9	N		39854	39712 0	142
01	SHUT IN	223049	-0-	223049	403243	172463	3	50586	9	Y		45987	46090 0	39
02	SHUT IN	170219	-0-	170219	573462	133999	3	36220	9	Y		32927	32908 0	58
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	172846	-0-	172846	172846	131268	3	41578	9	N		37798	37664 0	134
*01	SHUT IN	258269	-0-	258269	431115	198835	3	59434	9	Y		54031	53986 0	45
02	SHUT IN	195600	-0-	195600	626715	153569	3	42031	9	Y		38210	38188 0	67
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A														
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 W	140756	-0-	140756	140756	103430	3	37326	9	N		33933	33812 0	121
01	0 W	195739	-0-	195739	336495	143106	3	52633	9	Y		47848	47929 0	40
02	0 W	162106	-0-	162106	498601	123162	3	38944	9	Y		35404	35382 0	62

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15															//CONT.//		71052 900 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #:		1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL		DEPTH 12097		PERF.12281 - 17012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-		13400	3		1	4	Y		2520		2527	0				189							
							2772	9																				
10	0	16020	-0-	16020	16020		13192	3		2828	9	Y		2571		2485	0				275							
11	0	14219	-0-	14219	30239		11616	3		1	4	Y		2365		2559	0				81							
							2602	9																				
12	0	15058	-0-	15058	45297		12031	3		3027	9	Y		2752		2408	0				425							
01	0	13651	-0-	13651	58948		11048	3		2603	9	Y		2366		2274	0				517							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58948							Y		NO RPT							517							
RUDD DRAW 29-3																												
		WELL #:		10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL		DEPTH 12381		PERF.12715 - 16915														
09	0	8771	-0-	8771	8771		960	1		5838	3	N		1794		1797	0				126							
							1973	9																				
10	0	8700	-0-	8700	17471		1008	1		5453	3	N		2035		1980	0				181							
							2239	9																				
11	0	8441	-0-	8441	25912		987	1		5376	3	N		1889		1944	0				126							
							2078	9																				
12	0	8740	-0-	8740	34652		1052	1		5772	3	N		1742		1728	0				140							
							1916	9																				
01	0	8769	-0-	8769	43421		1050	1		5806	3	N		1739		1783	0				96							
							1913	9																				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	43421							N		NO RPT							96							
MULLIGAN UNIT																												
		WELL #:		1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL		DEPTH 11988		PERF.12198 - 21890														
09	32130 X	27923	-0-	-4207	-0-		23729	3		2	4	N		3811		3812	0				286							
							4192	9																				
10	32023 X	27364	-0-	-4659	-0-		23437	3		3927	9	N		3570		3475	0				381							
11	32250 X	24251	-0-	-7999	-0-		20636	3		1	4	N		3285		3554	0				112							
							3614	9																				
12	33325 X	25684	-0-	-7641	-0-		21492	3		1	4	N		3810		3334	0				588							
							4191	9																				
01	31031 X	24098	-0-	-6933	-0-		20577	3		3521	9	N		3201		3090	0				699							
02	26068 X	NO RPT	-0-	-26068	-0-							N		NO RPT							699							
BARSTOW A																												
		WELL #:		3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL		DEPTH 10491		PERF.10777 - 22195														
09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-		22519	3		5353	9	N		4866		4777	0		19	8	733							
10	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-		22628	3		5387	9	N		4897		5037	0				593							
11	26490 X	18991	-0-	-7499	-0-		15507	3		3484	9	N		3167		3279	0		3	8	478							
12	28799 X	27829	-0-	-970	-0-		22235	3		5594	9	N		5085		4881	0				682							
01	28799 X	23158	-0-	-5641	-0-		18653	3		4505	9	N		4095		4316	0		19	8	442							
02	26012 X	NO RPT	-0-	-26012	-0-							N		NO RPT							442							
C.G. LUDEMAN 'B'																												
		WELL #:		1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL		DEPTH 12390		PERF.12135 - 15168														
09	690 N	624	-0-	-66	-0-		331	3		27	4	N		242		357	1				336							
							266	9																				
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		359	3		298	9	N		271		370	1				237							
11	1140 N	654	-0-	-486	-0-		390	3		264	9	N		240							477							
12	651 N	609	-0-	-42	-0-		328	3		8	4	N		248		557	1				168							
							273	9																				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		402	3		1	4	N		253		187	1				234							
							278	9																				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							234							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 7302H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL		DEPTH 10797		PERF.11257 - 20345			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	-0-	37659	3	5171	9	Y	4701	4725	0	21	8	165
10	45209 X	45209	-0-	-0-	-0-	-0-	39707	3	5502	9	Y	5002	4967	0	24	8	176
11	37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	-0-	32064	3	5356	9	Y	4869	4846	0	1	8	198
12	44268 X	32913	-0-	-11355	-0-	-0-	28263	3	4650	9	Y	4227	4182	0	4	8	239
01	45198 X	38215	-0-	-6983	-0-	-0-	33149	3	5066	9	Y	4605	4622	0	27	8	195
02	40824 X	NO RPT	-0-	-40824	-0-	-0-					Y	NO RPT					195
WHATCHA WANT UNIT			WELL #: 7305H			RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL		DEPTH 10693		PERF.11280 - 22398			
09	68550 X	27382	-0-	-41168	-0-	-0-	24326	3	3056	9	Y	2778	2726	0	4	8	227
10	70835 X	36930	-0-	-33905	-0-	-0-	32496	3	4434	9	Y	4031	4057	0	9	8	192
11	61650 X	26968	-0-	-34682	-0-	-0-	24126	3	2842	9	Y	2584	2626	0			150
12	46624 X	30785	-0-	-15839	-0-	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5	8	122
01	41323 X	29067	-0-	-12256	-0-	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21	8	128
02	33348 X	NO RPT	-0-	-33348	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
WHATCHA WANT UNIT			WELL #: 7376H			RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL		DEPTH 10997		PERF.11530 - 22480			
09	44910 X	12723	-0-	-32187	-0-	-0-	11725	3	998	9	Y	907	911	0	11	8	73
10	46407 X	2300	-0-	-44107	-0-	-0-	2018	3	282	9	Y	256	315	0	2	8	12
11	42390 X	26954	-0-	-15436	-0-	-0-	24110	3	2844	9	Y	2585	2447	0			150
12	32860 X	30785	-0-	-2075	-0-	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5	8	122
01	29202 X	29067	-0-	-135	-0-	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21	8	128
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
CONSTANTAN 34-174 (N)			WELL #: 1H			RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL		DEPTH 10884		PERF.10705 - 17420			
09	15690 X	12153	-0-	-3537	-0-	-0-	10012	3	2141	9	N	1946	2063	0	5	8	166
10	16213 X	5017	-0-	-11196	-0-	-0-	3972	3	1045	9	N	950	806	0			310
11	15390 X	9909	-0-	-5481	-0-	-0-	7839	3	2070	9	N	1882	1943	0			249
12	15500 X	8018	-0-	-7482	-0-	-0-	6065	3	1953	9	N	1775	1714	0			310
01	15407 X	11748	-0-	-3659	-0-	-0-	9754	3	1994	9	N	1813	1857	0	11	8	255
02	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	-0-					N	NO RPT					255
SAM BIRD 6-3			WELL #: 1H			RRCID -> 291058		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL		DEPTH 10720		PERF.10959 - 20253			
09	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	-0-	14949	3	2311	9	N	2101	2160	0	17	8	252
10	17174 X	15241	-0-	-1933	-0-	-0-	13008	3	2233	9	N	2030	2037	0			245
11	16620 X	14751	-0-	-1869	-0-	-0-	12660	3	2091	9	N	1901	1831	0	4	8	311
12	17825 X	10641	-0-	-7184	-0-	-0-	9137	3	11	4	N	1357	1442	0			226
							1493	9									
01	17825 X	1922	-0-	-15903	-0-	-0-	1632	3	290	9	N	264	454	0	2	8	34
02	16100 X	NO RPT	-0-	-16100	-0-	-0-					N	NO RPT					34
SAM BIRD 6-3			WELL #: 2H			RRCID -> 291059		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL		DEPTH 10704		PERF.10670 - 15364			
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	4520	3	32	4	N	1003	1069	0			282
							1103	9									
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	3	1004	9	N	913	898	0			297
11	5670 X	4738	-0-	-932	-0-	-0-	3790	3	948	9	N	862	878	0			281
12	5859 X	3337	-0-	-2522	-0-	-0-	2653	3	24	4	N	600	526	0			355
							660	9									
01	5859 X	5284	-0-	-575	-0-	-0-	4204	3	1080	9	N	982	723	0			614
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-	-0-					N	NO RPT					614

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 26-2				//CONT.// WELL #:	71052 900 166150 8H	ASSOCIATED RRCID -> 291084	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12563	CNTY: WARD - 17390		
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
09	10620 X	7131	-0-	-3489	-0-		237 1	3487 3	N			3097	3114 0			109
10	8184 X	7043	-0-	-1141	-0-		3407 9	3536 3	N			2962	2957 0			114
11	8280 X	7387	-0-	-893	-0-		249 1	4330 3	N			2499	2530 0			83
12	8556 X	2363	-0-	-6193	-0-		3258 9	1246 3	N			906	939 0			50
01	8556 X	4326	-0-	-4230	-0-		308 1	1947 3	N			2017	2020 0			47
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-		2749 9				N	NO RPT				47
SHARP NOSE STATE																
				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11064	- 16700		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2401	3	7 9	N			6	5 0			1
11	0	10969	-0-	10969	13377	8663	3	2306 9	N			2096	1650 0			447
12	0	28936	-0-	28936	42313	25049	3	3887 9	N			3534	3361 0			620
01	0	24547	-0-	24547	66860	21398	3	3149 9	N			2863	3003 0			480
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	66860				N			NO RPT				480
GRAHAM UNIT 33-34																
				WELL #:	1H	RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10560	- 16709		
09	0	1114	-0-	1114	1114	566	3	548 9	N			498	488 0		1 8	389
10	0	8562	-0-	8562	9676	5907	3	2655 9	N			2414	2342 0			461
11	0	9331	-0-	9331	19007	6976	3	2355 9	N			2141	2216 0		31 8	355
12	0	9323	-0-	9323	28330	7051	3	2272 9	N			2065	1987 0			433
01	38890 X	10560	-0-	-28330	-0-	7957	3	2603 9	N			2366	2445 0		10 8	344
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT				344
LUDEMAN 2512 B																
				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12761	- 22582		
09	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	2374 1	22199 3	8015 9	N			7286	7269 0			139
10	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	2167 1	19368 3	7176 9	N			6524	6484 0			179
11	25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	2107 1	17453 3	6298 9	N			5725	5794 0			110
12	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	2006 1	16176 3		N			5485	5075 0			520
01	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	6034 9										
			-0-	-0-	-0-	2018 1	17107 3		N			6539	6745 0			314
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7193 9			N			NO RPT				314
LUDEMAN 2512 C																
				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12497	- 22347		
09	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	528 1	4936 3	6464 9	N			5876	5885 0			112
10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	512 1	4580 3	6999 9	N			6363	6300 0			175
11	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	531 1	4399 3	6397 9	N			5815	5878 0			112
12	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	2 4	6397 3		N			5836	5395 0			553
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	555 1	4471 3	6420 9								
			-0-	-0-	-0-	6 4	4980 3		N			6197	6452 0			298
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	587 1										
			-0-	-0-	-0-	6817 9			N			NO RPT				298

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 292435	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	880 1 11 4	8228 3 2461 9	N		2237	2234	0	43
10	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	1176 1 3 4	10510 3 2310 9	N		2100	2085	0	58
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	1070 1 4 4	8858 3 2198 9	N		1998	2017	0	39
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1006 1 2049 9	8112 3	N		1863	1725	0	177
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	1146 1 2250 9	9720 3	N		2045	2124	0	98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			98
LUDEMAN 2512 E				WELL #: 1201H		RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434
09	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1063 1 13 4	9946 3 6677 9	N		6070	6061	0	116
10	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	1093 1 3 4	9768 3 6667 9	N		6061	6010	0	167
11	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	993 1 4 4	8223 3 6554 9	N		5958	6010	0	115
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	1008 1 6853 9	8124 3	N		6230	5755	0	590
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	975 1 6837 9	8265 3	N		6215	6506	0	299
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			299
BRUNSON H				WELL #: 813H		RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL	DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143
09	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	1119 1 5422 9	9642 3	N		4929	4939	0	164
10	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	1361 1 7 4	9238 3 5687 9	N		5170	5216	0	118
11	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	1110 1 4557 9	5820 3	N		4143	4016	0	245
12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	860 1 13 4	4479 3 4026 9	N		3660	3729	0	176
01	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	1249 1 43 4	5987 3 4898 9	N		4453	4495	0	134
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
BRUNSON F				WELL #: 1323H		RRCID -> 292439	COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL	DEPTH 12634	PERF.13029	- 17999
09	0		10713	-0-	10713	10713	835 1 4 4	6509 3 3365 9	N		3059	3003	0	277
10	0		11002	-0-	11002	21715	1044 1 86 4	6614 3 3258 9	N		2962	2504	0	735
11	0		14229	-0-	14229	35944	415 1 1 4	10590 3 3223 9	N		2930	3526	0	139
12	0		12859	-0-	12859	48803	1760 1 1 4	8549 3 2549 9	N		2317	2003	0	453
01	0		9716	-0-	9716	58519	976 1 2871 9	5869 3	N		2610	2543	0	520
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58519			N		NO RPT			520

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 292464	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12758	CNTY: WARD - 22825			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	457	1	11514	3	N	8842	8798	0			250
							9726	9									
10	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	456	1	10779	3	N	8287	8283	0			254
							9116	9									
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	426	1	9396	3	N	6781	6802	0			233
							7459	9									
12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	445	1	7382	3	N	4949	5002	0			180
							5444	9									
01	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	741	1	11958	3	N	6832	6863	0			149
							7515	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
AFTERSHOCK WEST A UNIT				WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL	DEPTH 12514	PERF.12602	- 22505			
09	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	414	1	11222	3	N	5248	5202	0			120
							5773	9									
10	15221	X	1235	-0-	-13986	-0-	83	1	767	3	N	350	445	0			25
							385	9									
11	12840	X	11812	-0-	-1028	-0-	323	1	9153	3	N	2124	2076	0			73
							2336	9									
12	15221	X	11311	-0-	-3910	-0-	101	1	9083	3	N	1934	1989	0			18
							2127	9									
01	15221	X	15124	-0-	-97	-0-	111	1	9532	3	N	4983	4951	0			50
							5481	9									
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					N	NO RPT					50
TAYLOR BC26-17				WELL #:	2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12517	- 19517			
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	989	1	5789	3	N	2084	2131	0			193
							2292	9									
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	901	1	4965	3	N	2088	2054	0			227
							2297	9									
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1037	1	4050	3	N	1930	1826	0			331
							2123	9									
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1339	1	4876	3	N	1837	1643	0			525
							2021	9									
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1426	1	3729	3	N	1489	1628	0			386
							1638	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386
INTERGALACTIC UNIT				WELL #:	7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL	DEPTH 10941	PERF.11310	- 15800			
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	5243	3	1854	9	N	1685	1682	0		3 8	186
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	4368	3	2097	9	N	1906	1854	0			238
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	4351	3	1549	9	N	1408	1438	0			208
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	3928	3	1727	9	N	1570	1551	0		1 8	226
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	3908	3	1539	9	N	1399	1410	0		4 8	211
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 166150 WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1023 1	3432 3	N		2779	2795 0		76
							3057 9							
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	842 1	2933 3	N		3352	3232 0		196
							3687 9							
11	0		9475	-0-	9475	9475	1314 1	4478 3	N		3348	3270 0		274
							3683 9							
12	0		7289	-0-	7289	16764	1321 1	2668 3	N		3000	3170 0		104
							3300 9							
01	0		9649	-0-	9649	26413	1242 1	4437 3	N		3609	3560 0		153
							3970 9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26413			N		NO RPT			153
BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467														
09	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	2116 1	7095 3	N		5811	5867 0		159
							6392 9							
10	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	2512 1	8746 3	N		5874	5690 0		343
							6461 9							
11	0		15704	-0-	15704	15704	2215 1	7550 3	N		5399	5300 0		442
							5939 9							
12	0		12181	-0-	12181	27885	2349 1	4743 3	N		4626	4907 0		161
							5089 9							
01	0		18026	-0-	18026	45911	2360 1	8432 3	N		6576	6457 0		280
							7234 9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45911			N		NO RPT			280
TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899														
09	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	867 1	21829 3	N		7737	7746 0		219
							8511 9							
10	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	865 1	20446 3	N		7452	7443 0		228
							8197 9							
11	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	724 1	15949 3	N		6973	6961 0		240
							7670 9							
12	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	804 1	13329 3	N		5293	5340 0		193
							5822 9							
01	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	640 1	10324 3	N		6292	6348 0		137
							6921 9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			137
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697														
09	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	718 1	18089 3	N		7373	7399 0		209
							8110 9							
10	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	823 1	19456 3	N		7471	7451 0		229
							8218 9							
11	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	814 1	17927 3	N		6901	6893 0		237
							7591 9							
12	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	790 1	13100 3	N		5408	5448 0		197
							5949 9							
01	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	706 1	11398 3	N		7074	7117 0		154
							7781 9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			154

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D													CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1204H													ASSOCIATED					
RRCID -> 292568													CAPACITY					
COMPL. DATE 01/13/2018													TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-		1689	1	5664	3	N	3419	3455	0			94
								3761	9									
10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-		1602	1	5577	3	N	3676	3555	0			215
								4044	9									
11	0		9419	-0-	9419	9419		1358	1	4631	3	N	3118	3078	0			255
								3430	9									
12	0		7214	-0-	7214	16633		1416	1	2858	3	N	2673	2835	0			93
								2940	9									
01	0		10211	-0-	10211	26844		1425	1	5091	3	N	3359	3309	0			143
								3695	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26844						N	NO RPT					143
SAM BIRD 6-3													WELL #: 71H RRCID -> 292650					
COMPL. DATE 05/11/2018													TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909					
09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-		10920	3	2356	9	N	2142	2192	0	20	8	256
								9565	3	2298	9	N	2089	2093	0			252
10	13175	X	11863	-0-	-1312	-0-												
								9426	3	2180	9	N	1982	1906	0	4	8	324
11	12750	X	11606	-0-	-1144	-0-		6868	3	9	4	N	1432	1518	0			238
								1575	9									
12	13733	X	8452	-0-	-5281	-0-		19940	3	4538	9	N	4125	3786	0	43	8	534
												N	NO RPT					534
01	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-												
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-												
CHROME 33-39S													WELL #: 1H RRCID -> 292657					
COMPL. DATE 10/16/2015													TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215					
09	0		9128	-0-	9128	9128		7118	3	2010	9	N	1827	1881	0	7	8	542
								6356	3	1836	9	N	1669	1711	0			500
10	0		8192	-0-	8192	17320												
								5412	3	1768	9	N	1607	1551	0	6	8	550
11	0		7180	-0-	7180	24500		4626	3	1364	9	N	1240	1337	0			453
								30490	3									
12	0		5990	-0-	5990	30490		3187	3	1145	9	N	1041	1131	0	5	8	358
01	34822	X	4332	-0-	-30490	-0-												
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					358
JOHNNY RYALL UNIT													WELL #: 1151H RRCID -> 292670					
COMPL. DATE 12/02/2017													TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972					
09	25110	X	18878	-0-	-6232	-0-		15865	3	3013	9	N	2739	2700	0	15	8	141
								15351	3	2519	9	N	2290	2306	0			125
10	23622	X	17870	-0-	-5752	-0-		15835	3	2564	9	N	2331	2273	0	2	8	181
								15428	3	2673	9	N	2430	2442	0			169
11	21630	X	18399	-0-	-3231	-0-		15415	3	2911	9	N	2646	2589	0	19	8	207
12	22351	X	18101	-0-	-4250	-0-												
01	20832	X	18326	-0-	-2506	-0-												
02	17612	X	NO RPT	-0-	-17612	-0-						N	NO RPT					207
JOHNNY RYALL UNIT													WELL #: 1103H RRCID -> 292680					
COMPL. DATE 04/01/2017													TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950					
09	0		16260	-0-	16260	16260		14090	3	2170	9	N	1973	1947	0	9	8	102
								14191	3	3215	9	N	2923	2866	0			159
10	0		17406	-0-	17406	33666		51025	3	2930	9	N	2664	2614	0	2	8	207
								11612	3	2309	9	N	2099	2160	0			146
11	0		17359	-0-	17359	51025		9252	3	2091	9	N	1901	1889	0	9	8	149
12	0		13921	-0-	13921	64946												
01	76289	X	11343	-0-	-64946	-0-												
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1201H		ASSOCIATED RRCID -> 292687		CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2018		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13312 - 19943		CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	2611 5404	1 9	8757	3	N	4913	4939 0	134
10	0	17989	-0-	17989	17989	2732 5746	1 9	9511	3	N	5224	5053 0	305
11	0	16506	-0-	16506	34495	2553 5249	1 9	8704	3	N	4772	4686 0	391
12	0	12144	-0-	12144	46639	2602 4288	1 9	5254	3	N	3898	4153 0	136
01	0	17285	-0-	17285	63924	2661 5117	1 9	9507	3	N	4652	4590 0	198
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	63924				N	NO RPT			198

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11100 - 21150			
09	24030 X	22704	-0-	-1326	-0-	19342	3	3362	9	N	3056	3014 0	157
10	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	20327	3	3297	9	N	2997	2991 0	163
11	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	21425	3	3482	9	N	3165	3079 0	246
12	25141 X	17686	-0-	-7455	-0-	15157	3	2529	9	N	2299	2385 0	160
01	25141 X	24815	-0-	-326	-0-	20880	3	3935	9	N	3577	3434 0	280
02	21336 X	NO RPT	-0-	-21336	-0-				N	NO RPT			280

BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 10670		PERF.11000 - 15890			
09	7620 X	4562	-0-	-3058	-0-	2300	3	2262	9	N	2056	2061 0	136
10	7874 X	5425	-0-	-2449	-0-	3173	3	2252	9	N	2047	2032 0	151
11	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	3322	3	2190	9	N	1991	2005 0	137
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	3379	3	2190	9	N	1991	1988 0	140
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	3667	3	2006	9	N	1824	1837 0	127
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-				N	NO RPT			127

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11349 - 20965			
09	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11133	3	1464	9	N	1331	1324 0	76
10	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	12590	3	1488	9	N	1353	1328 0	101
11	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	11756	3	1508	9	N	1371	1380 0	86
12	13020 X	11953	-0-	-1067	-0-	10466	3	1487	9	N	1352	1372 0	66
01	14074 X	12935	-0-	-1139	-0-	11496	3	1439	9	N	1308	1294 0	72
02	12712 X	NO RPT	-0-	-12712	-0-				N	NO RPT			72

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11187 - 20727			
09	21030 X	17536	-0-	-3494	-0-	16487	3	1049	9	N	954	950 0	55
10	21731 X	19849	-0-	-1882	-0-	18781	3	1068	9	N	971	953 0	73
11	19830 X	19108	-0-	-722	-0-	18021	3	1087	9	N	988	996 0	62
12	18290 X	17005	-0-	-1285	-0-	15989	3	1016	9	N	924	941 0	45
01	19840 X	17778	-0-	-2062	-0-	16669	3	1109	9	N	1008	992 0	56
02	17920 X	NO RPT	-0-	-17920	-0-				N	NO RPT			56

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10841		PERF.10957 - 21039			
09	11760 X	10249	-0-	-1511	-0-	8655	3	1594	9	N	1449	1439 0	83
10	12152 X	11474	-0-	-678	-0-	9854	3	1620	9	N	1473	1446 0	110
11	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	9380	3	1632	9	N	1484	1493 0	93
12	10602 X	9784	-0-	-818	-0-	8252	3	1532	9	N	1393	1418 0	68
01	11470 X	10012	-0-	-1458	-0-	8480	3	1532	9	N	1393	1373 0	77
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-				N	NO RPT			77

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT												//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 805H		ASSOCIATED RRCID -> 292740		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL		DEPTH 10839		CNTY: WARD PERF.11027 - 20577	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	15810	X	14087	-0-		-1723	-0-				12712	3	1375	9	N	1250	1238	0	11	8	71		
10	16337	X	15771	-0-		-566	-0-				14379	3	1392	9	N	1265	1241	0			95		
11	15240	X	15215	-0-		-25	-0-				13796	3	1419	9	N	1290	1292	0	12	8	81		
12	14570	X	13665	-0-		-905	-0-				12234	3	1431	9	N	1301	1318	0			64		
01	15779	X	13651	-0-		-2128	-0-				12180	3	1471	9	N	1337	1315	0	12	8	74		
02	14252	X	NO RPT	-0-		-14252	-0-								N	NO RPT					74		
BRASS MONKEY STATE UNIT																							
						WELL #:	853H	RRCID ->	292741	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10786	-	20468					
09	21930	X	15173	-0-		-6757	-0-				13451	3	1722	9	N	1565	1554	0	9	8	90		
10	22661	X	16950	-0-		-5711	-0-				15203	3	1747	9	N	1588	1559	0			119		
11	17430	X	15690	-0-		-1740	-0-				13986	3	1704	9	N	1549	1562	0	9	8	97		
12	16089	X	13976	-0-		-2113	-0-				12379	3	1597	9	N	1452	1478	0			71		
01	16957	X	14519	-0-		-2438	-0-				12848	3	1671	9	N	1519	1493	0	13	8	84		
02	15316	X	NO RPT	-0-		-15316	-0-								N	NO RPT					84		
WHATCHA WANT UNIT																							
						WELL #:	7374H	RRCID ->	292742	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	11586	-	21603					
09	48990	X	18961	-0-		-30029	-0-				17089	3	1872	9	Y	1702	1655	0	21	8	137		
10	50623	X	25987	-0-		-24636	-0-				23297	3	2690	9	Y	2445	2465	0			117		
11	42990	X	26980	-0-		-16010	-0-				24138	3	2842	9	Y	2584	2551	0			150		
12	32612	X	30785	-0-		-1827	-0-				27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5	8	122		
01	29067	X	29067	-0-		-0-	-0-				26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21	8	128		
02	23464	X	NO RPT	-0-		-23464	-0-								Y	NO RPT					128		
BRASS MONKEY STATE UNIT																							
						WELL #:	851H	RRCID ->	292743	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10717	-	20742					
09	30120	X	22942	-0-		-7178	-0-				21123	3	1819	9	N	1654	1641	0	11	8	95		
10	31124	X	22447	-0-		-8677	-0-				20613	3	1834	9	N	1667	1637	0			125		
11	28200	X	21977	-0-		-6223	-0-				20257	3	1720	9	N	1564	1579	0	12	8	98		
12	27156	X	19317	-0-		-7839	-0-				17710	3	1607	9	N	1461	1488	0			71		
01	27032	X	19873	-0-		-7159	-0-				18187	3	1686	9	N	1533	1504	0	16	8	84		
02	21420	X	NO RPT	-0-		-21420	-0-								N	NO RPT					84		
JOHNNY RYALL UNIT																							
						WELL #:	1102H	RRCID ->	292789	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL	DEPTH	10888	PERF.	11150	-	22045					
09	15480	X	12391	-0-		-3089	-0-				10491	3	1900	9	N	1727	1707	0	6	8	89		
10	15996	X	12851	-0-		-3145	-0-				10937	3	1914	9	N	1740	1734	0			95		
11	14430	X	13474	-0-		-956	-0-				11315	3	2159	9	N	1963	1905	0	1	8	152		
12	14663	X	13114	-0-		-1549	-0-				10978	3	2136	9	N	1942	1959	0			135		
01	13702	X	11454	-0-		-2248	-0-				9445	3	2009	9	N	1826	1811	0	7	8	143		
02	11620	X	NO RPT	-0-		-11620	-0-								N	NO RPT					143		
BRASS MONKEY STATE UNIT																							
						WELL #:	852H	RRCID ->	292804	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10718	-	20384					
09	27509	X	27509	-0-		-0-	-0-				25048	3	2461	9	N	2237	2228	0	9	8	128		
10	0		30314	-0-		30314	30314				27869	3	2445	9	N	2223	2185	0			166		
11	0		27546	-0-		27546	57860				25238	3	2308	9	N	2098	2123	0	9	8	132		
12	0		24156	-0-		24156	82016				22098	3	2058	9	N	1871	1912	0			91		
01	106929	X	24913	-0-		-82016	-0-				22758	3	2155	9	N	1959	1929	0	13	8	108		
02	27384	X	NO RPT	-0-		-27384	-0-								N	NO RPT					108		
WHATCHA WANT UNIT																							
						WELL #:	7303H	RRCID ->	292855	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.	11235	-	21519					
09	11320	X	11320	-0-		-0-	-0-				9315	3	2005	9	Y	1823	1790	0	5	8	149		
10	16430	X	16430	-0-		-0-	-0-				13612	3	2818	9	Y	2562	2589	0			122		
11	26966	X	26966	-0-		-0-	-0-				24122	3	2844	9	Y	2585	2557	0			150		
12	30785	X	30785	-0-		-0-	-0-				27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5	8	122		
01	29067	X	29067	-0-		-0-	-0-				26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21	8	128		
02	14840	X	NO RPT	-0-		-14840	-0-								Y	NO RPT					128		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285649														
COMPL. DATE 09/21/2017														
TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
CNTY: WARD														
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
09	12090 X	5926	-0-	-6164	-0-	4957	2	969	9	Y	881	918	0	15
10	12493 X	8101	-0-	-4392	-0-	6181	2	1920	9	Y	1745	1737	0	23
11	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	10612	2	2868	9	Y	2607	2583	0	43
12	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	12850	2	2556	9	Y	2324	2337	0	30
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	10341	2	2408	9	Y	2189	2176	0	42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1 8	42

MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286519														
COMPL. DATE 07/11/2018														
TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
09	15870 X	12157	-0-	-3713	-0-	808	1	6880	2	Y	4063	4141	0	68
						4469	9							
10	17484 X	2215	-0-	-15269	-0-	741	1	35	2	Y	1308	1358	0	18
						1439	9							
11	16920 X	7518	-0-	-9402	-0-	813	1	2605	2	Y	3727	3678	0	61
						4100	9						6 8	
12	17484 X	7706	-0-	-9778	-0-	862	1	1672	2	Y	4702	4701	0	62
						5172	9							
01	17484 X	7325	-0-	-10159	-0-	805	1	1050	2	Y	4973	4938	0	95
						5470	9						2 8	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

GOLIATH MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286521														
COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			261
10	0	4231	-0-	4231	4231	438	1	2163	2	Y	1482	1732	0	11
						1630	9							
11	0	7364	-0-	7364	11595	580	1	3877	2	Y	2628	2632	0	7
						16	4	2891	9					
12	0	13520	-0-	13520	25115	620	1	8650	2	Y	3864	3858	0	10
						4250	9						3 8	
01	39989 X	14874	-0-	-25115	-0-	619	1	9769	2	Y	4078	4067	0	21
						4486	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

ANGELS ENVY 4-3W UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286792														
COMPL. DATE 08/24/2018														
TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
09	53370 X	120	-0-	-53250	-0-	26	4	94	9	N	85	85	0	281
10	35278 X	14476	-0-	-20802	-0-	10922	2	3265	4	N	263			544
						289	9							
11	39347 X	39347	-0-	-0-	-0-	36745	2	1423	4	N	1072	1159	0	378
						1179	9						79 8	
12	48527 X	48527	-0-	-0-	-0-	42595	2	4135	4	N	1634	1543	0	469
						1797	9							
01	50636 X	50636	-0-	-0-	-0-	48289	2	2347	9	N	2134	1969	0	508
02	36736 X	NO RPT	-0-	-36736	-0-					N	NO RPT		126 8	508

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286870														
COMPL. DATE 10/10/2018														
TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
09	24360 X	18339	-0-	-6021	-0-	597	1	16675	2	N	970	1023	0	213
						1067	9						4 8	
10	24552 X	18627	-0-	-5925	-0-	607	1	17216	2	N	731	731	0	213
						804	9							
11	23250 X	18622	-0-	-4628	-0-	600	1	16800	2	N	1074	1103	0	180
						41	4	1181	9				4 8	
12	19995 X	18428	-0-	-1567	-0-	620	1	16599	2	N	1099	1026	0	250
						1209	9						3 8	
01	19623 X	18786	-0-	-837	-0-	618	1	17033	2	N	1032	1043	0	232
						1135	9						7 8	
02	17388 X	NO RPT	-0-	-17388	-0-					N	NO RPT			232

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CALIFORNIA CHROME UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	2H	RRCID -> 287093	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
09		46523 X	46523	-0-	-0-	-0-	960 4061	1 9	41502	2	N	3692	3682	0				155
10		48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	992 4412	1 9	43230	2	N	4011	4021	0				145
11		47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	960 3990	1 9	42940	2	N	3627	3582	0				190
12		46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	992 4215	1 9	41658	2	N	3832	3906	0				116
01		48639 X	48331	-0-	-308	-0-	989 4385	1 9	42957	2	N	3986	3821	0	150	8		131
02		44688 X	NO RPT	-0-	-44688	-0-				N	NO RPT							131
LARCENY 12-11W UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 9692	-	18029		
09		55830 X	42999	-0-	-12831	-0-	780 794	1 4	40739	2	Y	624	627	0	5	8		122
10		55738 X	45464	-0-	-10274	-0-	802 791	1 9	43871	2	Y	719	651	0				190
11		52200 X	42972	-0-	-9228	-0-	706 855	1 9	41411	2	Y	777	859	0	10	8		98
12		50468 X	44038	-0-	-6430	-0-	693 94	1 4	42390	2	Y	783	704	0	7	8		170
01		46810 X	43923	-0-	-2887	-0-	700 1066	1 9	42157	2	Y	969	1007	0	19	8		113
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							113
HEAVEN HILL 23-13E UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL	DEPTH	9685	PERF.10011	-	20295		
09		59608 X	59608	-0-	-0-	-0-	360 5439	1 4	48250	2	N	5054	5058	0				443
10		58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	372 650	1 4	52382	2	N	4954	4747	0				650
11		53970 X	49356	-0-	-4614	-0-	360 177	1 4	44280	2	N	4126	4343	0				433
12		59205 X	59205	-0-	-0-	-0-	372 5548	1 9	53285	2	N	5044	4954	0				523
01		56122 X	56122	-0-	-0-	-0-	372 53	1 4	50552	2	N	4677	4913	0				287
02		50372 X	NO RPT	-0-	-50372	-0-			5145	9	N	NO RPT						287
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287385	COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11171	-	15645		
09		20640 X	18106	-0-	-2534	-0-	1315 2179	1 9	14612	2	Y	1981	2030	0				171
10		20026 X	18567	-0-	-1459	-0-	1345 2353	1 9	14869	2	Y	2139	2162	0				148
11		18600 X	17927	-0-	-673	-0-	1294 2341	1 9	14292	2	Y	2128	2098	0	5	8		173
12		19034 X	18422	-0-	-612	-0-	1715 2575	1 9	14132	2	Y	2341	2330	0				184
01		18724 X	16429	-0-	-2295	-0-	2387 2058	1 9	11984	2	Y	1871	1703	0				352
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							352

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BLANTONS 20-23E UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 167327 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287792	CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL	DEPTH 10103	PERF.10432	CNTY: WARD - 20618	
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
09	0	71541	-0-	71541	71541		68658	2	2883	9	N	2621	2596	0	42
10		74425	-0-	74425	145966		70766	2	3659	9	N	3326	3332	0	36
11	0	72110	-0-	72110	218076		67958	2	73	4	N	3708	3686	0	46
							4079	9							
12	0	74205	-0-	74205	292281		70014	2	4191	9	N	3810	3786	0	60
01	363297 X	71016	-0-	-292281	-0-		66991	2	4025	9	N	3659	3609	0	84
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL	DEPTH 11169	PERF.11561	- 19525	
09	39420 X	38635	-0-	-785	-0-		1156	1	33191	2	Y	3898	3912	0	96
							4288	9							
10	40734 X	39700	-0-	-1034	-0-		1195	1	34129	2	Y	3978	3953	0	121
							4376	9							
11	39240 X	36760	-0-	-2480	-0-		1171	1	31504	2	Y	3714	3692	0	134
							4085	9						9 8	
12	46579 X	46579	-0-	-0-	-0-		1291	1	41187	2	Y	3728	3756	0	106
							4101	9							
01	40548 X	4714	-0-	-35834	-0-		1193	1	3521	9	Y	3201	3142	0	165
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			165
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019				TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10708	- 17550	
09	23100 X	18342	-0-	-4758	-0-		1475	1	14462	2	N	2186	2234	0	205
							2405	9							
10	22847 X	19671	-0-	-3176	-0-		1546	1	15631	2	N	2267	2180	0	292
							2494	9							
11	22110 X	18717	-0-	-3393	-0-		1496	1	14721	2	N	2273	2312	0	240
							2500	9						13 8	
12	20646 X	17645	-0-	-3001	-0-		1423	1	14549	2	N	1521	1342	0	417
							1673	9						2 8	
01	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-		1514	1	15959	2	N	2289	2398	0	300
							38	4	2518	9				8 8	
02	17780 X	NO RPT	-0-	-17780	-0-						N	NO RPT			300
WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019				TOTAL	DEPTH 9794	PERF. 9984	- 17132	
09	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-		45600	2	285	4	N	5694	5684	0	263
							6263	9							
10	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-		42364	2	5290	9	N	4809	4794	0	278
11	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-		36753	2	4633	9	N	4212	4358	0	132
12	40993 X	40993	-0-	-0-	-0-		35957	2	101	4	N	4486	4354	0	264
							4935	9							
01	39388 X	39388	-0-	-0-	-0-		34946	2	123	4	N	3926	3963	0	227
							4319	9							
02	28112 X	NO RPT	-0-	-28112	-0-						N	NO RPT			227
FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL	DEPTH 9903	PERF.10218	- 20124	
09	33420 X	25478	-0-	-7942	-0-		22365	2	3113	9	N	2830	2885	0	142
10	30938 X	21043	-0-	-9895	-0-		18108	2	2935	9	N	2668	2642	0	168
11	28980 X	17295	-0-	-11685	-0-		14904	2	2391	9	N	2174	2220	0	122
12	26164 X	966	-0-	-25198	-0-		748	2	218	9	N	198	161	0	158
01	26319 X	4181	-0-	-22138	-0-		375	1	160	2	N	5	5	8	158
							3640	4	6	9					
02	23772 X	NO RPT	-0-	-23772	-0-						N	NO RPT			158

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11507	-	19222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	1154	1	26201	2	Y	4293	4304	0		106
						4722	9								
10	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1192	1	26005	2	Y	4370	4343	0		133
						4807	9								
11	30690 X	30637	-0-	-53	-0-	1137	1	24852	2	Y	4225	4195	0	10 8	153
						4648	9								
12	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	1223	1	32847	2	Y	4544	4557	0		140
						4998	9								
01	31713 X	5216	-0-	-26497	-0-	1194	1	4022	9	Y	3656	3608	0		188
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				188
WILSON 184-185 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.11618	-	21747
09	67770 X	63012	-0-	-4758	-0-	1355	1	56424	2	Y	4757	4842	0		170
						5233	9								
10	68851 X	64298	-0-	-4553	-0-	1414	1	57510	2	Y	4885	4872	0		183
						5374	9								
11	65100 X	61340	-0-	-3760	-0-	1376	1	54862	2	Y	4638	4616	0	20 8	185
						5102	9								
12	67270 X	33453	-0-	-33817	-0-	1006	1	29754	2	Y	2448	2422	0		211
						2693	9								
01	67270 X	-0-	-0-	-67270	-0-					Y	-0-	211	0		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAMSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11451	-	20367
09	44100 X	17663	-0-	-26437	-0-	15299	2	2364	9	Y	2149	2230	0		36
						16479	2	3905	9	Y	3550	3538	0		48
10	49507 X	20384	-0-	-29123	-0-	22808	2	4637	9	Y	4215	4187	0	7 8	69
						36867	2	5173	9	Y	4703	4710	0		62
11	47910 X	27445	-0-	-20465	-0-	35789	2	5213	9	Y	4739	4708	0	2 8	91
										Y	NO RPT				91
12	47616 X	42040	-0-	-5576	-0-										
01	47616 X	41002	-0-	-6614	-0-										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11363	-	21322
09	65310 X	56392	-0-	-8918	-0-	1699	1	50126	2	N	4152	4183	0		144
						4567	9								
10	67487 X	57250	-0-	-10237	-0-	1767	1	50775	2	N	4280	4239	0		185
						4708	9								
11	63720 X	54786	-0-	-8934	-0-	1710	1	48696	2	N	3982	3971	0	17 8	179
						4380	9								
12	63209 X	7324	-0-	-55885	-0-	1428	1	4706	2	Y	1082	1154	0		107
						1190	9								
01	60419 X	-0-	-0-	-60419	-0-					Y	-0-	107	0		-0-
02	52640 X	NO RPT	-0-	-52640	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALYSE 51 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.11380	-	21750
09	29910 X	26612	-0-	-3298	-0-	600	1	23251	2	N	2510	2504	0		21
						2761	9								
10	30907 X	27917	-0-	-2990	-0-	620	1	24296	2	N	2728	2725	0		24
						3001	9								
11	31663 X	31663	-0-	-0-	-0-	586	1	28188	2	N	2626	2626	0	5 8	19
						2889	9								
12	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	631	1	31026	2	N	2840	2835	0		24
						128	4	3124	9						
01	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	700	1	32381	2	N	2960	2970	0		14
						239	4	3256	9						
02	29540 X	NO RPT	-0-	-29540	-0-					N	NO RPT				14

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC JAKE 201-200 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL	DEPTH 11295	PERF.11692	- 19457					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	39210 X	37699	-0-	-1511	-0-	639 2796	1 9	34264	2	Y	2542	2544	0			158
10	40517 X	35898	-0-	-4619	-0-	639 2770	1 9	32489	2	Y	2518	2494	0			182
11	37950 X	35259	-0-	-2691	-0-	680 2718	1 9	31861	2	Y	2471	2475	0	10	8	168
12	38657 X	37400	-0-	-1257	-0-	776 2730	1 9	33894	2	Y	2482	2459	0			191
01	38967 X	31363	-0-	-7604	-0-	1064 2765	1 9	27534	2	Y	2514	2437	0	20	8	248
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248
DAVIS 201-200-199 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11635	- 21601					
09	47280 X	45585	-0-	-1695	-0-	960 3282	1 9	41343	2	Y	2984	2974	0			179
10	49662 X	46273	-0-	-3389	-0-	992 3405	1 9	41876	2	Y	3095	3105	0			169
11	48060 X	44869	-0-	-3191	-0-	960 3300	1 9	40609	2	Y	3000	2978	0	12	8	179
12	49104 X	45255	-0-	-3849	-0-	992 3268	1 9	40995	2	Y	2971	2976	0			174
01	48081 X	45607	-0-	-2474	-0-	987 3307	1 9	41313	2	Y	3006	2924	0	23	8	233
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233
BLACK MAPLE HILL STATE 12				WELL #:	1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL	DEPTH 9924	PERF.10102	- 14765					
09	44160 X	44035	-0-	-125	-0-	1050 2683	1 9	40302	2	N	2439	2402	0	6	8	281
10	47058 X	44082	-0-	-2976	-0-	1081 40	1 4	40243	2	N	2471	2227	0			525
11	46380 X	40529	-0-	-5851	-0-	1021 2	1 4	37042	2	N	2240	2375	0	7	8	383
12	47926 X	43316	-0-	-4610	-0-	1043 15	1 4	39675	2	N	2348	1943	0	5	8	783
01	46593 X	41335	-0-	-5258	-0-	1085 174	1 4	37627	2	N	2226	2738	0	13	8	258
02	41104 X	NO RPT	-0-	-41104	-0-			2449	9	N	NO RPT					258
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL	DEPTH 2095	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327									
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384
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
09	46110 X	32005	-0-	-14105	-0-	360	1	28281	2	N	2895	2656	0	483
						179	4	3185	9					
10	47647 X	33454	-0-	-14193	-0-	372	1	29406	2	N	2920	3109	0	294
						464	4	3212	9					
11	42000 X	34858	-0-	-7142	-0-	360	1	31068	2	N	3118	3201	0	211
						3430	9							
12	31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	372	1	26145	2	N	2283	1922	0	572
						2086	4	2511	9					
01	33449 X	26579	-0-	-6870	-0-	372	1	23487	2	N	2272	1988	0	856
						221	4	2499	9					
02	32536 X	NO RPT	-0-	-32536	-0-					N	NO RPT			856
KNOB CREEK 12-11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128
09	78600 X	72019	-0-	-6581	-0-	70151	2	1868	9	N	1698	1751	0	185
10	80166 X	71331	-0-	-8835	-0-	69354	2	101	4	N	1705	1505	0	385
						1876	9							
11	75510 X	66372	-0-	-9138	-0-	64653	2	1719	9	N	1563	1710	0	230
12	78027 X	73948	-0-	-4079	-0-	71995	2	1953	9	N	1775	1711	0	287
01	74431 X	73177	-0-	-1254	-0-	71257	2	1920	9	N	1745	1817	0	198
02	67228 X	NO RPT	-0-	-67228	-0-					N	NO RPT			198
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554
09	65580 X	35075	-0-	-30505	-0-	696	1	32100	2	Y	1503	1500	0	110
						626	4	1653	9					
10	63674 X	33557	-0-	-30117	-0-	667	1	31247	2	Y	1494	1442	0	162
						1643	9							
11	57780 X	31024	-0-	-26756	-0-	773	1	28675	2	Y	1433	1430	0	159
						1576	9							
12	55211 X	29310	-0-	-25901	-0-	786	1	26878	2	Y	1443	1392	0	206
						59	4	1587	9					
01	52731 X	29344	-0-	-23387	-0-	772	1	27014	2	Y	1416	1494	0	116
						1558	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661
09	34830 X	34317	-0-	-513	-0-	640	1	30356	2	Y	3019	2975	0	157
						3321	9							
10	37448 X	33990	-0-	-3458	-0-	689	1	29934	2	Y	3061	3078	0	140
						3367	9							
11	36240 X	30578	-0-	-5662	-0-	559	1	27202	2	Y	2561	2603	0	89
						2817	9							
12	36549 X	27492	-0-	-9057	-0-	583	1	24018	2	Y	2628	2617	0	100
						2891	9							
01	36549 X	34370	-0-	-2179	-0-	922	1	30071	2	Y	3070	2935	0	215
						3377	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			215

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	-	18780				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	36840 X	32949	-0-	-3891	-0-		960	1	28431	2	N	3043	2999	0				200	
10	39122 X	32793	-0-	-6329	-0-		211	4	3347	9									
11	37860 X	30987	-0-	-6873	-0-		990	1	27075	2	N	3019	2877	0				342	
12	34472 X	31248	-0-	-3224	-0-		1407	4	3321	9									
01	34255 X	30059	-0-	-4196	-0-		956	1	26364	2	N	2774	2774	0				342	
02	30744 X	NO RPT	-0-	-30744	-0-		616	4	3051	9									
							992	1	26638	2	N	2806	2740	0		8	8	400	
							531	4	3087	9									
							992	1	25621	2	N	2636	2633	0				403	
							546	4	2900	9									
											N	NO RPT						403	
DALLAS 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101				
09	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-		1498	1	40137	2	N	3207	3207	0				174	
10	46931 X	46931	-0-	-0-	-0-		3528	9											
11	45300 X	44767	-0-	-533	-0-		1550	1	41738	2	N	3312	3317	0				169	
12	46810 X	45781	-0-	-1029	-0-		3643	9											
01	46934 X	45178	-0-	-1756	-0-		1500	1	39817	2	N	3136	3056	0				249	
02	42392 X	NO RPT	-0-	-42392	-0-		3450	9											
							1520	1	40743	2	N	3198	3306	0				141	
							3518	9											
							1224	1	40419	2	N	3214	3024	0		111	8	220	
							3535	9											
											N	NO RPT						220	
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714				
09	38880 X	32149	-0-	-6731	-0-		646	1	28122	2	Y	3074	3017	0				160	
10	40176 X	33680	-0-	-6496	-0-		3381	9											
11	32100 X	29035	-0-	-3065	-0-		682	1	29553	2	Y	3132	3149	0				143	
12	33170 X	31595	-0-	-1575	-0-		3445	9											
01	33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-		680	1	25351	2	Y	2731	2770	0		9	8	95	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3004	9											
							655	1	27821	2	Y	2835	2822	0				108	
							3119	9											
											Y	-0-	108	0				-0-	
											Y	NO RPT						-0-	
AVA 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140				
09	54015 X	54015	-0-	-0-	-0-		1020	1	49094	2	Y	3546	3530	0				87	
10	76272 X	76272	-0-	-0-	-0-		3901	9											
11	86374 X	86374	-0-	-0-	-0-		23485	1	48997	2	Y	3445	3457	0				75	
12	89214 X	89214	-0-	-0-	-0-		3790	9											
01	90216 X	90216	-0-	-0-	-0-		34890	1	47757	2	Y	3388	3386	0				77	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3727	9											
							35908	1	49549	2	Y	3415	3398	0				94	
							3757	9											
							37928	1	48711	2	Y	3252	3243	0		14	8	89	
							3577	9											
											Y	NO RPT						89	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC EMMA 218-219 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL	DEPTH 11027	PERF. 11112	- 18506					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	63060 X	56254	-0-	-6806	-0-	1643 330	1 4	49059 5222	2 9	N	4747	4469	0			436
10	65162 X	55696	-0-	-9466	-0-	1767 164	1 4	49251 4514	2 9	N	4104	4098	0			442
11	59670 X	51798	-0-	-7872	-0-	1709 778	1 4	44456 4855	2 9	N	4414	4359	0			497
12	60481 X	56036	-0-	-4445	-0-	1587 614	1 4	48951 4884	2 9	N	4440	4432	0	13	8	492
01	60481 X	56994	-0-	-3487	-0-	1767 992	1 4	49396 4839	2 9	N	4399	4458	0			433
02	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-					N	NO RPT					433
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 9898	PERF. 9905	- 20608					
09	60690 X	59277	-0-	-1413	-0-	624 1058	1 4	54283 3312	2 9	Y	3011	2941	0	11	8	220
10	63116 X	59408	-0-	-3708	-0-	683 3401	1 9	55324	2	Y	3092	2976	0			336
11	61080 X	55280	-0-	-5800	-0-	621 3066	1 9	51593	2	Y	2787	2802	0	12	8	309
12	60512 X	58972	-0-	-1540	-0-	685 122	1 4	55066 3099	2 9	Y	2817	2716	0	9	8	401
01	61256 X	57689	-0-	-3567	-0-	698 3014	1 9	53977	2	Y	2740	2894	0	23	8	224
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL	DEPTH 9659	PERF. 10010	- 18733					
09	51240 X	22726	-0-	-28514	-0-	912 1921	1 9	19893	2	N	1746	1867	0			148
10	40114 X	13437	-0-	-26677	-0-	989 894	1 9	11554	2	N	813	808	0			153
11	42000 X	17053	-0-	-24947	-0-	960 8	1 4	14835 1250	2 9	N	1136	1129	0			160
12	43400 X	36636	-0-	-6764	-0-	992 3982	1 9	31662	2	N	3620	3488	0			292
01	43400 X	31851	-0-	-11549	-0-	992 3277	1 9	27582	2	N	2979	3108	0			163
02	21224 X	NO RPT	-0-	-21224	-0-					N	NO RPT					163
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH 9627	PERF. 9775	- 20414					
09	90870 X	20152	-0-	-70718	-0-	79 1113	1 9	18960	2	Y	1012	1100	0			58
10	75144 X	41651	-0-	-33493	-0-	241 3827	1 9	37583	2	Y	3479	3399	0			138
11	59040 X	45254	-0-	-13786	-0-	360 4440	1 9	40454	2	Y	4036	3932	0			242
12	61008 X	41466	-0-	-19542	-0-	372 4387	1 9	36707	2	Y	3988	3463	0			767
01	58094 X	45270	-0-	-12824	-0-	372 4296	1 9	40602	2	Y	3905	3794	0			878
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					878

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.12335	-	20731
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	76345 X	76345	-0-	-0-	-0-		281 1	67975 2	Y	7354	7191 0				425
							8089 9								
10	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-		131 1	20364 2	Y	2058	2401 0				82
							2264 9								
11	95910 X	40	-0-	-95870	-0-		40 2		Y	-0-	82 0				-0-
12	99107 X	-0-	-0-	-99107	-0-				Y	-0-					-0-
01	79856 X	-0-	-0-	-79856	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11920	-	21500
09	50639 X	50639	-0-	-0-	-0-		239 1	45031 2	Y	4881	4885 0				105
							5369 9								
10	51553 X	51287	-0-	-266	-0-		254 1	45952 2	Y	4619	4620 0				104
							5081 9								
11	49890 X	49776	-0-	-114	-0-		253 1	44496 2	Y	4570	4561 0		13 8		100
							5027 9								
12	51553 X	46819	-0-	-4734	-0-		252 1	41980 2	Y	4170	4135 0				135
							4587 9								
01	51553 X	49280	-0-	-2273	-0-		268 1	44116 2	Y	4451	4435 0		6 8		145
							4896 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					145
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11723	-	21445
09	151200 X	78148	-0-	-73052	-0-		361 1	67903 2	Y	8985	8998 0				193
							9884 9								
10	103292 X	76277	-0-	-27015	-0-		366 1	66249 2	Y	8784	8780 0				197
							9662 9								
11	92640 X	70452	-0-	-22188	-0-		347 1	61165 2	Y	8127	8123 0		24 8		177
							8940 9								
12	89497 X	70318	-0-	-19179	-0-		368 1	61120 2	Y	8027	7945 0				259
							8830 9								
01	85777 X	66454	-0-	-19323	-0-		352 1	57898 2	Y	7458	7464 0		10 8		243
							8204 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					243
WAKE 14-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11027	-	17314
09	24330 X	20951	-0-	-3379	-0-		597 1	17836 2	N	2289	2070 0				589
							2518 9								
10	23529 X	22302	-0-	-1227	-0-		620 1	18664 2	N	2744	3062 0				271
							3018 9								
11	22530 X	21673	-0-	-857	-0-		593 1	18606 2	N	2249	2249 0				271
							2474 9								
12	23095 X	19285	-0-	-3810	-0-		620 1	16384 2	N	2011	1980 0				302
							69 4	2212 9							
01	23095 X	19135	-0-	-3960	-0-		613 1	15794 2	N	2480	2433 0				349
							2728 9								
02	20216 X	NO RPT	-0-	-20216	-0-				N	NO RPT					349

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 134H	ASSOCIATED RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.10857 - 20157	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	597 1 5 4	22847 2 4210 9	Y	3827	3697 0	300
10	29154 X	29154	-0-	-0-	-0-	620 1 98 4	24786 2 3650 9	Y	3318	3494 0	124
11	24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	588 1 115 4	19964 2 3605 9	Y	3277	3171 0	230
12	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1992 1 197 4	19234 2 3727 9	Y	3388	3370 0	248
01	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	14400 1 4 4	20682 2 3512 9	Y	3193	3203 0	238
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		238
BARBADOS 2-3 B				WELL #: 216H	RRCID -> 290137	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.11031 - 20031	
09	42949 X	42949	-0-	-0-	-0-	2539 1 8 4	35268 2 5134 9	Y	4667	4512 0	366
10	44598 X	44598	-0-	-0-	-0-	2624 1 147 4	36922 2 4905 9	Y	4459	4659 0	166
11	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	2256 1 166 4	28782 2 4606 9	Y	4187	4060 0	293
12	31837 X	26778	-0-	-5059	-0-	1595 1 218 4	21334 2 3631 9	Y	3301	3353 0	241
01	39742 X	23609	-0-	-16133	-0-	2003 1 3 4	17109 2 4494 9	Y	4085	4021 0	305
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		305
BARBADOS 2-3 A				WELL #: 215H	RRCID -> 290149	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11224 - 20374	
09	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	20780 2 5880 9	5 4	Y	5345	5051 0	419
10	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	27250 2 6831 9	108 4	Y	6210	6397 0	232
11	41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	34930 2 5974 9	201 4	Y	5431	5283 0	380
12	49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	42454 2 6400 9	434 4	Y	5818	5773 0	425
01	46142 X	46142	-0-	-0-	-0-	40417 2 5718 9	7 4	Y	5198	5235 0	388
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		388
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 290247	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10679 - 20741	
09	0	91768	-0-	91768	91768	81410 2	10358 9	Y	9416	9472 0	157
10	0	94613	-0-	94613	186381	83782 2	10831 9	Y	9846	9871 0	132
11	0	93985	-0-	93985	280366	83468 2	10517 9	Y	9561	9522 0	156
12	0	84533	-0-	84533	364899	73884 2	10649 9	Y	9681	9710 0	127
01	461719 X	96820	-0-	-364899	-0-	86106 2	10714 9	Y	9740	9677 0	186
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 290248	COMPL. DATE 06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.11046 - 21121	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	2H	RRCID -> 290257	CAPACITY				CNTY: WARD							
						COMPL. DATE 09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	54540 X	24714	-0-	-0-	-29826	-0-		18638 2 3108 9	2968 4	Y			2825	2767 0				109
10	54653 X	39987	-0-	-0-	-14666	-0-		34177 2 4874 9	936 4	Y			4431	4324 0				216
11	47310 X	37415	-0-	-0-	-9895	-0-		32466 2 4370 9	579 4	Y			3973	4005 0				184
12	48360 X	40818	-0-	-0-	-7542	-0-		35592 2 4488 9	738 4	Y			4080	4097 0	27 8			140
01	39990 X	32215	-0-	-0-	-7775	-0-		27931 2 3879 9	405 4	Y			3526	3546 0	18 8			102
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					102
MIDWAY 45-46 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290258	COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL	DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
MIDWAY 45-46 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290259	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL	DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472			
09	32220 X	25758	-0-	-0-	-6462	-0-		19126 2 3587 9	3045 4	Y			3261	3196 0				126
10	31248 X	26268	-0-	-0-	-4980	-0-		22168 2 3493 9	607 4	Y			3175	3146 0				155
11	30240 X	23074	-0-	-0-	-7166	-0-		19720 2 3002 9	352 4	Y			2729	2757 0				127
12	29140 X	26983	-0-	-0-	-2157	-0-		22916 2 3592 9	475 4	Y			3265	3258 0	22 8			112
01	26629 X	24831	-0-	-0-	-1798	-0-		21352 2 3170 9	309 4	Y			2882	2896 0	14 8			84
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					84
QUANTUM 67 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290322	COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937			
09	35580 X	34825	-0-	-0-	-755	-0-		600 1 5533 9	28692 2	Y			5030	5057 0				84
10	38905 X	36517	-0-	-0-	-2388	-0-		610 1 5595 9	30312 2	Y			5086	5102 0				68
11	46650 X	36272	-0-	-0-	-10378	-0-		590 1 5316 9	30366 2	Y			4833	4814 0	8 8			79
12	48205 X	42591	-0-	-0-	-5614	-0-		618 1 5553 9	36420 2	Y			5048	5061 0				66
01	38409 X	27014	-0-	-0-	-11395	-0-		462 1 4135 9	22417 2	Y			3759	3751 0	2 8			72
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					72

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC XERXES 8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 290325	CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10796	- 16173	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13500 X	11310	-0-	-2190	-0-	1134 3467	1 9	6709	2	Y	3152	3164	0			53
10	11036 X	10436	-0-	-600	-0-	1241 3288	1 9	5907	2	Y	2989	3002	0			40
11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1055 2820	1 9	6401	2	Y	2564	2558	0	4	8	42
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	1094 2903	1 9	5348	2	Y	2639	2646	0			35
01	11687 X	7919	-0-	-3768	-0-	1210 2794	1 9	3915	2	Y	2540	2525	0	1	8	49
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
COLLIE A WEST																
				WELL #: S 12H		RRCID -> 290749	COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11176	- 20378		
09	17460 X	14467	-0-	-2993	-0-	12021	3	2446	9	Y	2224	2231	0			56
10	18042 X	2028	-0-	-16014	-0-	1675	3	353	9	Y	321	366	0			11
11	13860 X	6293	-0-	-7567	-0-	16 54	1 4	4587 1636	3 9	Y	1487	1437	0	1	8	60
12	13981 X	5135	-0-	-8846	-0-	3347	3	1788	9	Y	1625	1562	0	118	8	5
01	14942 X	6259	-0-	-8683	-0-	4290	3	1969	9	Y	1790	1745	0	33	8	17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
PERKINS 2-2S																
				WELL #: 81H		RRCID -> 290752	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH 10323	PERF. 9853	- 20300		
09	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	16760	3	2759	9	Y	2508	2518	0			63
10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	16363	3	3345	9	Y	3041	2997	0			107
11	17760 X	17736	-0-	-24	-0-	52 176	1 4	15047 2461	3 9	Y	2237	2251	0	3	8	90
12	18352 X	17977	-0-	-375	-0-	1 2488	1 9	15488	3	Y	2262	2135	0	210	8	7
01	18352 X	18254	-0-	-98	-0-	15875	3	2379	9	Y	2163	2088	0	61	8	21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
PERKINS 2-4S																
				WELL #: 12H		RRCID -> 290775	COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10773	- 21342		
09	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	15839	3	3297	9	Y	2997	3002	0			75
10	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	17233	3	3031	9	Y	2755	2733	0			97
11	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	51 171	1 4	14605 2928	3 9	Y	2662	2650	0	2	8	107
12	17608 X	17206	-0-	-402	-0-	1 2912	1 9	14293	3	Y	2647	2607	0	138	8	9
01	17608 X	17399	-0-	-209	-0-	14707	3	2692	9	Y	2447	2394	0	38	8	24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
PERKINS 2-3S																
				WELL #: 32H		RRCID -> 290780	COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11303	- 21384		
09	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	15329	3	2432	9	Y	2211	2225	0			55
10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	15473	3	2226	9	Y	2024	2008	0			71
11	0	16273	-0-	16273	16273	48 161	1 4	13736 2328	3 9	Y	2116	2100	0	2	8	85
12	0	17678	-0-	17678	33951	1 2297	1 9	15380	3	Y	2088	1965	0	201	8	7
01	52334 X	18383	-0-	-33951	-0-	16308	3	2075	9	Y	1886	1809	0	66	8	18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 333H		ASSOCIATED RRCID -> 290792		CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510	- 18110	CNTY: WARD
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	
09	54060 X	27166	-0-	-26894	-0-		24106	2	3060	9	Y	2782	2793	0		23	
10	42656 X	25899	-0-	-16757	-0-		22254	2	3645	9	Y	3314	3325	0		12	
11	41280 X	29802	-0-	-11478	-0-		26413	2	3389	9	Y	3081	3081	0	2 8	10	
12	41075 X	33530	-0-	-7545	-0-		30050	2	5	4	Y	3159	3146	0	7 8	16	
							3475	9									
01	41075 X	31439	-0-	-9636	-0-		28379	2	3060	9	Y	2782	2781	0	5 8	12	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #: 131H	RRCID -> 290800	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637	- 19737			
09	59520 X	39891	-0-	-19629	-0-		305	1	34591	2	Y	4541	4541	0		37	
							4995	9									
10	50313 X	40201	-0-	-10112	-0-		326	1	34826	2	Y	4590	4611	0		16	
							5049	9									
11	37380 X	35273	-0-	-2107	-0-		284	1	30985	2	Y	3640	3642	0	2 8	12	
							4004	9									
12	38254 X	37732	-0-	-522	-0-		300	1	33203	2	Y	3840	3825	0	8 8	19	
							5	4	4224	9							
01	41230 X	36408	-0-	-4822	-0-		313	1	31793	2	Y	3911	3906	0	7 8	17	
							4302	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				17	
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 290829	COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL	DEPTH	10531	PERF.10935	- 20535			
09	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-		813	1	53109	2	Y	5891	5878	0		48	
							6480	9									
10	59471 X	59471	-0-	-0-	-0-		878	1	52287	2	Y	5733	5760	0		21	
							6306	9									
11	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-		1039	1	46357	2	Y	4852	4854	0	3 8	16	
							5337	9									
12	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-		905	1	46291	2	Y	4684	4667	0	10 8	23	
							7	4	5152	9							
01	53420 X	53420	-0-	-0-	-0-		725	1	47684	2	Y	4555	4551	0	8 8	19	
							5011	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				19	
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #: 222H	RRCID -> 290847	COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10834	- 18609			
09	48030 X	35424	-0-	-12606	-0-		292	1	29657	2	Y	4977	4976	0		41	
							5475	9									
10	39680 X	34145	-0-	-5535	-0-		294	1	28397	2	Y	4958	4981	0		18	
							5454	9									
11	32730 X	31710	-0-	-1020	-0-		291	1	26408	2	Y	4555	4555	0	3 8	15	
							5011	9									
12	33759 X	31644	-0-	-2115	-0-		320	1	25959	2	Y	4874	4854	0	11 8	24	
							4	4	5361	9							
01	36611 X	30826	-0-	-5785	-0-		307	1	24567	2	Y	5411	5402	0	10 8	23	
							5952	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.// 167327												
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL		DEPTH 11050		PERF.11282 - 21482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	62730 X	52474	-0-	-10256	-0-	46394	2	6080	9	Y	5527	5531	0			45
10	64821 X	49270	-0-	-15551	-0-	43011	2	6259	9	Y	5690	5715	0			20
11	61710 X	43904	-0-	-17806	-0-	38424	2	5480	9	Y	4982	4982	0	3	8	17
12	56048 X	42339	-0-	-13709	-0-	37288	2	6	4	Y	4586	4570	0	10	8	23
						5045	9									
01	55304 X	39184	-0-	-16120	-0-	33757	2	5427	9	Y	4934	4927	0	9	8	21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL		DEPTH 10951		PERF.11318 - 21664		
09	DLQ G-10	85192	-0-	85192	168868	4733	1	69604	2	Y	9868	9868	0			81
						10855	9									
10	DLQ G-10	76122	-0-	76122	244990	3684	1	63361	2	Y	8252	8304	0			29
						9077	9									
11	319725 X	74735	-0-	-244990	-0-	4242	1	61447	2	Y	8224	8220	0	5	8	28
						9046	9									
12	75062 X	75062	-0-	-0-	-0-	4109	1	62897	2	Y	7315	7291	0	16	8	36
						9	4	8047	9							
01	46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	2982	1	36625	2	Y	5828	5816	0	10	8	25
						6411	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
SHADRACH 68 UNIT				WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL		DEPTH 10390		PERF.10742 - 21086		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	36895	-0-	36895	36895	1120	1	34126	2	Y	1499	1503	0	3	8	6
						1649	9									
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
CAMERON 49				WELL #: 1H		RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL		DEPTH 10826		PERF.11089 - 22288		
09	108330 X	93735	-0-	-14595	-0-	1080	1	80679	2	Y	10887	10859	0			266
						11976	9									
10	117239 X	117239	-0-	-0-	-0-	25763	1	79537	2	Y	10854	10884	0			236
						11939	9									
11	123128 X	123128	-0-	-0-	-0-	37827	1	74190	2	Y	10101	10108	0			229
						11111	9									
12	124920 X	124920	-0-	-0-	-0-	38829	1	74876	2	Y	10195	10143	0			281
						11215	9									
01	113503 X	113503	-0-	-0-	-0-	35698	1	67717	2	Y	9171	9162	0	40	8	250
						10088	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250
SHADRACH MOSES CANTALOUPE				WELL #: 221H		RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL		DEPTH 10547		PERF.10886 - 20486		
09	54120 X	45443	-0-	-8677	-0-	1394	1	40091	2	Y	3598	3603	0			30
						3958	9									
10	57815 X	41385	-0-	-16430	-0-	1228	1	36880	2	Y	2979	2998	0			11
						3277	9									
11	56370 X	47758	-0-	-8612	-0-	1462	1	41971	2	Y	3932	3928	0	2	8	13
						4325	9									
12	58249 X	43889	-0-	-14360	-0-	1356	1	38567	2	Y	3600	3587	0	8	8	18
						6	4	3960	9							
01	47492 X	38432	-0-	-9060	-0-	1453	1	33412	2	Y	3243	3241	0	6	8	14
						3567	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PHANTOM (WOLFCAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	59910 X	42017	-0-	-17893	-0-	33820	2	8197	9	Y	7452	7434	0	13 8	36
10	0	45416	-0-	45416	45416	37527	2	7889	9	Y	7172	7177	0		31
11	0	64877	-0-	64877	110293	54965	2	9912	9	Y	9011	8993	0		49
12	0	63211	-0-	63211	173504	53156	2	10055	9	Y	9141	9138	0		52
01	231648 X	58144	-0-	-173504	-0-	48971	2	9173	9	Y	8339	8330	0		61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				61
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640															
09	58505 X	58505	-0-	-0-	-0-	45868	2	12637	9	Y	11488	11458	0	20 8	55
10	0	58146	-0-	58146	58146	45923	2	12223	9	Y	11112	11119	0		48
11	0	54913	-0-	54913	113059	43671	2	11242	9	Y	10220	10213	0		55
12	0	56015	-0-	56015	169074	44954	2	11061	9	Y	10055	10053	0		57
01	222534 X	53460	-0-	-169074	-0-	43153	2	10307	9	Y	9370	9358	0		69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
09	0	86705	-0-	86705	86705	79948	2	6757	9	Y	6143	6157	0		24
10	0	85030	-0-	85030	171735	78182	2	15	4	Y	6212	6215	0		21
						6833	9								
11	0	78479	-0-	78479	250214	72383	2	6096	9	Y	5542	5523	0		40
12	0	97612	-0-	97612	347826	91970	2	5642	9	Y	5129	5133	0		36
01	410855 X	63029	-0-	-347826	-0-	59221	2	248	4	Y	3236	3254	0		18
						3560	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724															
09	85470 X	57375	-0-	-28095	-0-	43772	2	13603	9	Y	12366	12337	0	22 8	59
10	0	57194	-0-	57194	57194	43646	2	13548	9	Y	12316	12322	0		53
11	0	52741	-0-	52741	109935	40472	2	12269	9	Y	11154	11147	0		60
12	0	34948	-0-	34948	144883	27024	2	7924	9	Y	7204	7223	0		41
01	187598 X	42715	-0-	-144883	-0-	32208	2	10507	9	Y	9552	9523	0		70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784															
09	58950 X	42103	-0-	-16847	-0-	32773	2	9330	9	Y	8482	8461	0	15 8	41
10	0	41689	-0-	41689	41689	32695	2	8994	9	Y	8176	8182	0		35
11	0	39193	-0-	39193	80882	30754	2	8439	9	Y	7672	7666	0		41
12	0	38665	-0-	38665	119547	30435	2	8230	9	Y	7482	7480	0		43
01	156381 X	36834	-0-	-119547	-0-	29214	2	7620	9	Y	6927	6919	0		51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070															
09	64200 X	56831	-0-	-7369	-0-	4058	1	45336	2	Y	6761	6737	0	12 8	32
						7437	9								
10	0	58909	-0-	58909	58909	4464	1	46957	2	Y	6807	6810	0		29
						7488	9								
11	0	47600	-0-	47600	106509	4232	1	37046	2	Y	5747	5745	0		31
						6322	9								
12	0	47179	-0-	47179	153688	4097	1	37207	2	Y	5341	5342	0		30
						5875	9								
01	202322 X	48634	-0-	-153688	-0-	4411	1	38283	2	Y	5400	5390	0		40
						5940	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LONGWAY 16 UNIT															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556															
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	EOM BALANCE
09	58560 X	50973	-0-	-7587	-0-		4000	1	37583	2	Y	8536	8508	0	41
10	0	52805	-0-	52805	52805		9390	9							36
11	0	49197	-0-	49197	102002		9174	9							40
12	0	46343	-0-	46343	148345		4016	1	36965	2	Y	7469	7465	0	39
01	193272 X	44927	-0-	-148345	-0-		8216	9	34670	2	Y	6923	6924	0	48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4058	1			Y	NO RPT			48
							7615	9							
							4207	1	33523	2	Y	6543	6534	0	
							7197	9							

LUCY 203-204 UNIT															
WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026															
09	0	106665	-0-	106665	106665		95868	2	10797	9	Y	9815	9840	0	38
10	0	102381	-0-	102381	209046		92068	2	18	4	Y	9359	9365	0	32
							10295	9							
11	0	90714	-0-	90714	299760		81375	2	9339	9	Y	8490	8461	0	61
12	0	79997	-0-	79997	379757		70607	2	9390	9	Y	8536	8537	0	60
01	437430 X	57673	-0-	-379757	-0-		51097	2	214	4	Y	5784	5811	0	33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6362	9			Y	NO RPT			33

LONGWAY 16 UNIT															
WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678															
09	55350 X	42099	-0-	-13251	-0-		36401	2	5698	9	Y	5180	5167	0	25
10	0	42008	-0-	42008	42008		36403	2	5605	9	Y	5095	5098	0	22
11	0	39441	-0-	39441	81449		34207	2	5234	9	Y	4758	4754	0	26
12	0	39217	-0-	39217	120666		34204	2	5013	9	Y	4557	4557	0	26
01	158485 X	37819	-0-	-120666	-0-		33121	2	4698	9	Y	4271	4266	0	31
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			31

LUCY 203-204 UNIT															
WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818															
09	0	112757	-0-	112757	112757		101382	2	11375	9	Y	10341	10368	0	40
10	0	109102	-0-	109102	221859		98218	2	19	4	Y	9877	9883	0	34
							10865	9							
11	0	98690	-0-	98690	320549		88821	2	9869	9	Y	8972	8942	0	64
12	0	91632	-0-	91632	412181		82033	2	9599	9	Y	8726	8729	0	61
01	500025 X	87844	-0-	-412181	-0-		78297	2	327	4	Y	8382	8395	0	48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		9220	9			Y	NO RPT			48

CASON 203-204 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599															
09	0	123419	-0-	123419	123419		109421	2	13998	9	Y	12725	12725	0	120
10	0	122137	-0-	122137	245556		108643	2	57	4	Y	12215	12223	0	112
							13437	9							
11	0	120917	-0-	120917	366473		108003	2	12914	9	Y	11740	11734	0	118
12	0	122935	-0-	122935	489408		110100	2	12835	9	Y	11668	11707	0	79
01	614784 X	125376	-0-	-489408	-0-		112433	2	12943	9	Y	11766	11735	0	110
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			110

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
THOMAS 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	289680 X	148300	-0-	-141380	-0-	130736	2	17564	9	Y	15967	15966	0	151
10	190340 X	153424	-0-	-36916	-0-	135365	2	71	4	Y	16353	16354	0	150
						17988	9							
11	184200 X	143575	-0-	-40625	-0-	126893	2	16682	9	Y	15165	15163	0	152
12	175708 X	138285	-0-	-37423	-0-	122148	2	16137	9	Y	14670	14723	0	99
01	161975 X	129806	-0-	-32169	-0-	114821	2	14985	9	Y	13623	13595	0	127
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			127
LUCY 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
09	288930 X	115351	-0-	-173579	-0-	103975	2	11376	9	Y	10342	10369	0	40
10	144026 X	118832	-0-	-25194	-0-	107896	2	21	4	Y	9923	9929	0	34
						10915	9							
11	0	106323	-0-	106323	106323	96389	2	9934	9	Y	9031	9001	0	64
12	0	91924	-0-	91924	198247	82425	2	9499	9	Y	8635	8639	0	60
01	286256 X	88009	-0-	-198247	-0-	78464	2	328	4	Y	8379	8391	0	48
						9217	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23														
WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A														
09	SHUT IN	319744	-0-	319744	796674	290892	2	28852	9	N	26229	25985	0	424
10	14B2 EXT	278852	-0-	278852	1075526	255388	2	23464	9	N	21331	21524	0	231
11	14B2 EXT	233673	-0-	233673	1309199	214468	2	232	4	N	17248	17208	0	214
						18973	9							
12	14B2 EXT	211644	-0-	211644	1520843	195457	2	16187	9	N	14715	14661	0	230
01	14B2 EXT	189079	-0-	189079	1709922	175123	2	13956	9	N	12687	12533	0	292
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1709922					N	NO RPT			292
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706														
09	44820 X	32242	-0-	-12578	-0-	25451	2	6791	9	Y	6174	6169	0	33
10	46314 X	32093	-0-	-14221	-0-	25492	2	6601	9	Y	6001	6000	0	34
11	37500 X	28686	-0-	-8814	-0-	22727	2	5959	9	Y	5417	5428	0	23
12	34937 X	28134	-0-	-6803	-0-	22304	2	22	4	Y	5280	5269	0	34
						5808	9							
01	34937 X	27857	-0-	-7080	-0-	22599	2	5258	9	Y	4780	4775	0	39
02	30100 X	NO RPT	-0-	-30100	-0-					Y	NO RPT			39
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084														
09	150476 X	71281	-0-	-79195	-0-	55484	2	15797	9	Y	14361	14349	0	78
10	124000 X	69323	-0-	-54677	-0-	53980	2	15343	9	Y	13948	13947	0	79
11	89790 X	62828	-0-	-26962	-0-	49360	2	13468	9	Y	12244	12271	0	52
12	79205 X	61608	-0-	-17597	-0-	48637	2	48	4	Y	11748	11724	0	76
						12923	9							
01	79205 X	59089	-0-	-20116	-0-	47180	2	11909	9	Y	10826	10814	0	88
02	66528 X	NO RPT	-0-	-66528	-0-					Y	NO RPT			88

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MOSES MIPA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 131H	ASSOCIATED RRCID -> 293414	CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10729	CNTY: WARD - 17523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	458624 X	57576	-0-	-401048	-0-	42846	2	14730	9	Y	13391	13405	0	110
10	59427 X	51086	-0-	-8341	-0-	38604	2	12482	9	Y	11347	11416	0	41
11	57510 X	38139	-0-	-19371	-0-	740	1	27862	2	Y	8670	8677	0	29
						9537	9							
12	0	48096	-0-	48096	48096	1225	1	35875	2	Y	9992	9949	0	50
						5	4	10991	9					
01	91191 X	43095	-0-	-48096	-0-	1204	1	32345	2	Y	8678	8676	0	37
						9546	9							
02	53676 X	NO RPT	-0-	-53676	-0-					Y	NO RPT			37
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC B AND B				186304 WELL #: 2H	RRCID -> 289683	COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11206	- 18815	
09	53100 X	35852	-0-	-17248	-0-	750	1	30637	3	Y	3944	3940	1	75
						127	4	4338	9					
10	54870 X	33404	-0-	-21466	-0-	775	1	28237	3	Y	3938	3928	1	80
						60	4	4332	9					
11	40860 X	38572	-0-	-2288	-0-	750	1	33694	3	Y	3622	3633	1	69
						144	4	3984	9					
12	40951 X	37225	-0-	-3726	-0-	775	1	32104	3	Y	2906	2928	1	47
						1149	4	3197	9					
01	37200 X	35872	-0-	-1328	-0-	775	1	31272	3	Y	3278	3276	1	49
						219	4	3606	9					
02	35476 X	30773	-0-	-4703	-0-	700	1	26567	3	Y	2789	2786	1	52
						438	4	3068	9					
B AND B				WELL #: 1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11175	- 17770	
09	31470 X	13183	-0-	-18287	-0-	750	1	9328	3	Y	2730	2727	1	52
						102	4	3003	9					
10	32519 X	18447	-0-	-14072	-0-	775	1	14381	3	Y	2944	2933	1	60
						53	4	3238	9					
11	26370 X	24879	-0-	-1491	-0-	750	1	21023	3	Y	2709	2717	1	52
						126	4	2980	9					
12	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	775	1	19298	3	Y	2125	2143	1	34
						1145	4	2338	9					
01	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	775	1	18647	3	Y	2419	2417	1	36
						188	4	2661	9					
02	22036 X	18821	-0-	-3215	-0-	700	1	15489	3	Y	2057	2055	1	38
						369	4	2263	9					
LINDLEY 98				WELL #: 13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11509	- 18259	
09	24720 X	19707	-0-	-5013	-0-	750	1	16220	3	N	2385	2381	1	46
						113	4	2624	9					
10	26288 X	19253	-0-	-7035	-0-	775	1	16006	3	N	2198	2180	1	45
						54	4	2418	9					
11	25440 X	22667	-0-	-2773	-0-	750	1	19847	3	N	1766	1777	1	34
						127	4	1943	9					
12	26288 X	21228	-0-	-5060	-0-	775	1	17252	3	N	1872	1876	1	30
						1142	4	2059	9					
01	21266 X	20912	-0-	-354	-0-	775	1	17424	3	N	2318	2313	1	35
						163	4	2550	9					
02	21168 X	17432	-0-	-3736	-0-	700	1	14216	3	N	1974	1972	1	37
						345	4	2171	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23280 X	20101	-0-	-3179	-0-	3060	1	11874	3	N	3703	3397	1		1199
						1094	4	4073	9						
10	22816 X	4812	-0-	-18004	-0-	918	1	2411	3	N	638	1618	1		219
						781	4	702	9						
11	22080 X	4862	-0-	-17218	-0-	168	1	3636	3	Y	758	944	1		33
						224	4	834	9						
12	22816 X	1624	-0-	-21192	-0-	196	1	924	3	Y	386	398	1		21
						79	4	425	9						
01	20770 X	7624	-0-	-13146	-0-	868	1	4033	3	Y	1716	1633	1		104
						835	4	1888	9						
02	24416 X	7085	-0-	-17331	-0-	784	1	3890	3	Y	1723	1715	1		112
						516	4	1895	9						
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534															
09	73440 X	64818	-0-	-8622	-0-	750	1	57127	3	Y	6163	6162	1		118
						162	4	6779	9						
10	75888 X	58462	-0-	-17426	-0-	775	1	51265	3	Y	5772	5765	1	7 8	118
						73	4	6349	9						
11	71430 X	61724	-0-	-9706	-0-	750	1	54925	3	Y	5340	5356	1		102
						175	4	5874	9						
12	73811 X	58057	-0-	-15754	-0-	775	1	50991	3	Y	4432	4463	1		71
						1416	4	4875	9						
01	73811 X	56235	-0-	-17576	-0-	775	1	49765	3	Y	4935	4932	1		74
						266	4	5429	9						
02	57540 X	42833	-0-	-14707	-0-	700	1	37457	3	Y	3827	3830	1		71
						466	4	4210	9						
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476															
09	51690 X	36873	-0-	-14817	-0-	750	1	32107	3	Y	3526	3528	1		68
						137	4	3879	9						
10	0	35974	-0-	35974	35974	775	1	31340	3	Y	3451	3446	1	3 8	70
						63	4	3796	9						
11	68647 X	32673	-0-	-35974	-0-	750	1	28200	3	Y	3257	3265	1		62
						140	4	3583	9						
12	43710 X	31225	-0-	-12485	-0-	775	1	25796	3	Y	3267	3277	1		52
						1060	4	3594	9						
01	0	27168	-0-	27168	27168	775	1	22830	3	Y	3061	3067	1		46
						196	4	3367	9						
02	51537 X	24369	-0-	-27168	-0-	700	1	20174	3	Y	2814	2808	1		52
						400	4	3095	9						
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777															
09	62010 X	45446	-0-	-16564	-0-	750	1	39584	3	Y	4513	4508	1		86
						148	4	4964	9						
10	0	42965	-0-	42965	42965	775	1	37412	3	Y	4283	4278	1	4 8	87
						67	4	4711	9						
11	80336 X	37371	-0-	-42965	-0-	750	1	32094	3	Y	3981	3992	1		76
						148	4	4379	9						
12	54684 X	39479	-0-	-15205	-0-	775	1	33179	3	Y	3958	3971	1		63
						1171	4	4354	9						
01	0	36101	-0-	36101	36101	775	1	31041	3	Y	3696	3703	1		56
						219	4	4066	9						
02	68734 X	32633	-0-	-36101	-0-	700	1	27748	3	Y	3398	3391	1		63
						447	4	3738	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 D														
WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	36600 X	30212	-0-	-6388	-0-	750	1	26296	3	Y	2765	2759	1	53
						124	4	3042	9					
10	0	24438	-0-	24438	24438	775	1	20606	3	Y	2732	2727	1	56
						52	4	3005	9				2 8	
11	42851 X	18413	-0-	-24438	-0-	750	1	14609	3	Y	2672	2677	1	51
						115	4	2939	9					
12	31217 X	20702	-0-	-10515	-0-	775	1	16039	3	Y	2704	2712	1	43
						914	4	2974	9					
01	0	18556	-0-	18556	18556	775	1	14812	3	Y	2541	2546	1	38
						174	4	2795	9					
02	30495 X	11939	-0-	-18556	-0-	700	1	9060	3	Y	1698	1704	1	32
						311	4	1868	9					
CPX STATE 100-33 E														
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
09	74400 X	58601	-0-	-15799	-0-	750	1	51180	3	Y	5921	5917	1	113
						158	4	6513	9					
10	0	52090	-0-	52090	52090	775	1	44854	3	Y	5812	5802	1	118
						68	4	6393	9				5 8	
11	85091 X	33001	-0-	-52090	-0-	750	1	26126	3	Y	5447	5461	1	104
						133	4	5992	9					
12	71393 X	34458	-0-	-36935	-0-	775	1	26390	3	Y	5656	5670	1	90
						1071	4	6222	9					
01	0	31947	-0-	31947	31947	775	1	25101	3	Y	5335	5344	1	81
						202	4	5869	9					
02	58411 X	26464	-0-	-31947	-0-	700	1	20713	3	Y	4224	4227	1	78
						405	4	4646	9					
LINDLEY 98														
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208														
09	217650 X	135327	-0-	-82323	-0-	75	1	130127	3	N	4480	4474	1	86
						197	4	4928	9					
10	202802 X	137393	-0-	-65409	-0-	132238	3	92	4	N	4603	4573	1	93
						5063	9						23 8	
11	167610 X	134455	-0-	-33155	-0-	225	1	128880	3	N	4645	4649	1	89
						240	4	5110	9					
12	143158 X	111150	-0-	-32008	-0-	775	1	104779	3	N	3141	3179	1	51
						2141	4	3455	9					
01	143158 X	116183	-0-	-26975	-0-	775	1	110765	3	N	3845	3838	1	58
						413	4	4230	9					
02	126308 X	105984	-0-	-20324	-0-	700	1	100612	3	N	3430	3424	1	64
						899	4	3773	9					
B AND B STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024														
09	44010 X	18214	-0-	-25796	-0-	750	1	13992	3	Y	3062	3058	1	59
						104	4	3368	9					
10	45477 X	17975	-0-	-27502	-0-	775	1	13594	3	Y	3233	3224	1	66
						50	4	3556	9				2 8	
11	33360 X	23975	-0-	-9385	-0-	750	1	19842	3	Y	2966	2975	1	57
						120	4	3263	9					
12	28396 X	23608	-0-	-4788	-0-	775	1	19235	3	Y	2310	2330	1	37
						1057	4	2541	9					
01	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	775	1	18411	3	Y	2607	2605	1	39
						186	4	2868	9					
02	20608 X	18798	-0-	-1810	-0-	700	1	15247	3	Y	2262	2259	1	42
						363	4	2488	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 G														
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	38400 X	36700	-0-	-1700	-0-	750	1	33087	3	Y	2485	2484	1	48
						129	4	2734	9					
10	0	38996	-0-	38996	38996	775	1	35436	3	Y	2476	2472	1	50
						61	4	2724	9			2	8	
11	70448 X	31452	-0-	-38996	-0-	750	1	28039	3	Y	2295	2301	1	44
						138	4	2525	9					
12	37913 X	32022	-0-	-5891	-0-	775	1	27608	3	Y	2320	2327	1	37
						1087	4	2552	9					
01	0	29681	-0-	29681	29681	775	1	26294	3	Y	2188	2192	1	33
						205	4	2407	9					
02	53954 X	24273	-0-	-29681	-0-	700	1	20452	3	Y	2480	2467	1	46
						393	4	2728	9					
LINDLEY 33-98 LOV														
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045														
09	973475 X	122469	-0-	-851006	-0-	108250	3	162	4	N	12779	12850	1	246
						14057	9							
10	282844 X	126024	-0-	-156820	-0-	75	1	111234	3	N	13305	13280	1	271
						79	4	14636	9					
11	273720 X	113180	-0-	-160540	-0-	300	1	99807	3	N	11706	11753	1	224
						196	4	12877	9					
12	229493 X	114638	-0-	-114855	-0-	775	1	99024	3	N	11660	11697	1	187
						2013	4	12826	9					
01	186124 X	100164	-0-	-85960	-0-	775	1	87413	3	N	10559	10587	1	159
						361	4	11615	9					
02	114296 X	86212	-0-	-28084	-0-	700	1	74894	3	N	8967	8960	1	166
						754	4	9864	9					
CPX STATE 100-33 K														
WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
09	429735 X	86928	-0-	-342807	-0-	25	1	83608	3	N	2881	2917	1	56
						126	4	3169	9					
10	229028 X	97612	-0-	-131416	-0-	94063	3	66	4	N	3166	3143	1	64
						3483	9					15	8	
11	221640 X	83635	-0-	-138005	-0-	80582	3	141	4	Y	2647	2660	1	51
						2912	9							
12	229028 X	59335	-0-	-169693	-0-	55886	3	915	4	Y	2304	2318	1	37
						2534	9							
01	229028 X	49954	-0-	-179074	-0-	75	1	47026	3	Y	2467	2467	1	37
						139	4	2714	9					
02	88172 X	26925	-0-	-61247	-0-	25469	3	166	4	Y	1173	1188	1	22
						1290	9							
CPX STATE 100-33 F														
WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
09	349221 X	97698	-0-	-251523	-0-	200	1	93548	3	N	3449	3461	1	66
						156	4	3794	9					
10	186062 X	87611	-0-	-98451	-0-	425	1	83796	3	N	3015	3005	1	61
						73	4	3317	9			15	8	
11	180060 X	77161	-0-	-102899	-0-	750	1	73373	3	Y	2633	2643	1	51
						142	4	2896	9					
12	186062 X	79809	-0-	-106253	-0-	775	1	74764	3	Y	2423	2435	1	39
						1605	4	2665	9					
01	70152 X	70152	-0-	-0-	-0-	775	1	66514	3	Y	2319	2323	1	35
						312	4	2551	9					
02	91196 X	63636	-0-	-27560	-0-	700	1	60032	3	Y	2043	2040	1	38
						657	4	2247	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304 MURCHISON 87														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
				186304										
				WELL #:	5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.11051	- 15888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DELQ PR	43667	-0-	43667	43667	644	1	28662	3	Y	11453	11062	1	391
						1763	4	12598	9					
12	0	73035	-0-	73035	116702	616	1	47744	3	Y	18734	18186	1	939
						4068	4	20607	9					
01	0	73074	-0-	73074	189776	868	1	45374	3	Y	15847	15782	1	1004
						9400	4	17432	9					
02	248669 X	58893	-0-	-189776	-0-	784	1	40229	3	Y	11405	11650	1	759
						5334	4	12546	9					
MURCHISON 87														
				WELL #:	4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11766	- 16895
11	DELQ PR	43906	-0-	43906	43906	92	1	32945	3	Y	8038	7763	1	275
						2027	4	8842	9					
12	0	39196	-0-	39196	83102	29007	3	2472	4	Y	7015	6932	1	358
						7717	9							
01	0	49234	-0-	49234	132336	32989	3	6834	4	Y	8555	8380	1	533
						9411	9							
02	162574 X	30238	-0-	-132336	-0-	16	1	21461	3	Y	5378	5549	1	362
						2845	4	5916	9					
CHERRY CREEK 92														
				WELL #:	1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.11614	- 22600
11	0	22000	-0-	22000	22000	180	1	16939	3	N	2630	1039	1	1591
						1988	4	2893	9					
12	0	175250	-0-	175250	197250	180	1	130961	3	N	23907	24285	1	1213
						17811	4	26298	9					
01	312640 X	115390	-0-	-197250	-0-	97614	3	825	4	N	15410	15950	1	673
						16951	9							
02	172004 X	80880	-0-	-91124	-0-	69301	3	760	4	N	9835	10133	1	375
						10819	9							
CHERRY CREEK 92														
				WELL #:	2H	RRCID ->	294163	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12324	- 22327
11	0	9759	-0-	9759	9759	180	1	7907	3	N	676	267	1	409
						928	4	744	9					
12	0	170383	-0-	170383	180142	180	1	131551	3	N	18874	18366	1	917
						17891	4	20761	9					
01	392788 X	212646	-0-	-180142	-0-	187234	3	1583	4	N	21663	21666	1	914
						23829	9							
02	173516 X	168971	-0-	-4545	-0-	150612	3	1653	4	N	15187	15527	1	574
						16706	9							
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	9113	PERF. 9426	- 16684
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 194397	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9728	- 16717			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	57450 X	44308	-0-	-13142	-0-	2243	1	38419	3	Y	3299	3469	1	43	8	128
						17	4	3629	9							
10	59365 X	38536	-0-	-20829	-0-	1471	1	33801	3	Y	2915	2940	1			103
						57	4	3207	9							
11	0	37769	-0-	37769	37769	1364	1	32581	3	Y	2816	2773	1	25	8	121
						726	4	3098	9							
12	0	35936	-0-	35936	73705	1400	1	31095	3	Y	3057	2912	1	52	8	214
						78	4	3363	9							
01	0	35354	-0-	35354	109059	1932	1	30302	3	Y	2720	2615	1	68	8	251
						128	4	2992	9							
02	139063 X	30004	-0-	-109059	-0-	1079	1	26233	3	Y	2385	2305	1	16	8	315
						68	4	2624	9							
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9164	- 15454			
09	53520 X	44820	-0-	-8700	-0-	42615	3	10	4	Y	1995	1630	1	243	8	363
						2195	9									
10	55304 X	26396	-0-	-28908	-0-	24975	3	5	4	Y	1287	1107	1	180	8	363
						1416	9									
11	28830 X	1452	-0-	-27378	-0-	1361	3	4	4	Y	79	176	1	29	8	237
						87	9									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	36	1	8	8	708
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	41	1	9	8	716
02	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7464	3	725	9	Y	659	450	1	112	8	813
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	9850	- 21643			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	9992	- 21839			
09	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	2504	1	42884	3	Y	2278	2305	1	33	8	85
						19	4	2506	9							
10	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	1838	1	42227	3	Y	2550	2549	1			86
						71	4	2805	9							
11	0	46461	-0-	46461	46461	1731	1	41348	3	Y	2237	2212	1	17	8	94
						921	4	2461	9							
12	0	45055	-0-	45055	91516	1826	1	40574	3	Y	2322	2222	1	33	8	161
						101	4	2554	9							
01	0	12515	-0-	12515	104031	801	1	11017	3	Y	585	665	1	11	8	70
						53	4	644	9							
02	122153 X	18122	-0-	-104031	-0-	2109	1	15250	3	Y	573	557	1	22	8	64
						133	4	630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 10H			ASSOCIATED RRCID -> 286374		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2019				CNTY: WARD 9592 PERF. 9830 - 20155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-		34679 4819	3 9	1934	4	Y	4381	4319	1	76	8	89
10	48419 X	48419	-0-	-0-	-0-		42955 5232	3 9	232	4	Y	4756	4566	1			279
11	0	57891	-0-	57891	57891		49307 5946	3 9	2638	4	Y	5405	5288	1	48	8	348
12	0	53754	-0-	53754	111645		41572 5647	3 9	6535	4	Y	5134	5256	1	95	8	131
01	0	46263	-0-	46263	157908		38883 4866	3 9	2514	4	Y	4424	4034	1	122	8	399
02	203692 X	45784	-0-	-157908	-0-		37074 4176	3 9	4534	4	Y	3796	3830	1	44	8	321
TOMAHAWK			WELL #: 11H			RRCID -> 286401		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277					
09	68310 X	59815	-0-	-8495	-0-		600 3411	1 4	52889	3 9	Y	2650	2837	1	13	8	53
10	70587 X	62779	-0-	-7808	-0-		620 360	1 4	58766	3 9	Y	2757	2654	1			156
11	0	67604	-0-	67604	67604		600 3641	1 4	60054	3 9	Y	3008	2969	1	6	8	189
12	0	67074	-0-	67074	134678		620 9550	1 4	53537	3 9	Y	3061	3164	1	13	8	73
01	0	57075	-0-	57075	191753		620 3802	1 4	49641	3 9	Y	2738	2548	1	17	8	246
*02	244640 X	52887	-0-	-191753	-0-		560 6208	1 4	43623	3 9	Y	2269	2302	1	6	8	207
TOMAHAWK			WELL #: 12H			RRCID -> 286416		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083					
09	37080 X	33285	-0-	-3795	-0-		28279 3429	3 9	1577	4	Y	3117	3318	1	58	8	19
10	38316 X	33683	-0-	-4633	-0-		30097 3423	3 9	163	4	Y	3112	2998	1			133
11	0	33801	-0-	33801	33801		28805 3455	3 9	1541	4	Y	3141	3089	1	33	8	152
12	0	31448	-0-	31448	65249		24331 3292	3 9	3825	4	Y	2993	3051	1	68	8	26
01	0	6854	-0-	6854	72103		5760 722	3 9	372	4	Y	656	642	1	30	8	10
02	109818 X	37715	-0-	-72103	-0-		30366 3636	3 9	3713	4	Y	3305	3071	1	48	8	196
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #: 22H			RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
09	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-		1513 12	1 4	25918	3 9	Y	3081	3122	1	32	8	82
10	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-		1286 50	1 4	29542	3 9	Y	3099	3109	1			72
11	0	35966	-0-	35966	35966		1280 681	1 4	30574	3 9	Y	3119	3083	1	12	8	96
12	0	35207	-0-	35207	71173		1363 76	1 4	30283	3 9	Y	3168	3056	1	21	8	187
01	0	33520	-0-	33520	104693		1815 120	1 4	28470	3 9	Y	2832	2769	1	21	8	229
02	134453 X	29760	-0-	-104693	-0-		1052 66	1 4	25554	3 9	Y	2807	2689	1	8	8	339

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	20H	RRCID -> 286482	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	51030 X	46245	-0-	-4785	-0-	2820	1 39984	3	Y	3005	2778	1	409 8	656
						135	4 3306	9						
10	52731 X	47319	-0-	-5412	-0-	3048	1 39930	3	Y	3119	2712	1	407 8	656
						910	4 3431	9						
11	0	44944	-0-	44944	44944	2534	1 38030	3	Y	3272	2805	1	428 8	695
						781	4 3599	9						
12	0	43374	-0-	43374	88318	2397	1 36186	3	Y	2998	2513	1	511 8	669
						1493	4 3298	9						
01	0	42213	-0-	42213	130531	2678	1 35895	3	Y	2702	2232	1	415 8	724
						668	4 2972	9						
02	165275 X	34744	-0-	-130531	-0-	2544	1 29717	3	Y	2211	1880	1	427 8	628
						51	4 2432	9						
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900 - 17899	
09	68580 X	60443	-0-	-8137	-0-	3854	1 51793	3	Y	2677	2688	1	9 8	51
						1851	4 2945	9						
10	66898 X	59041	-0-	-7857	-0-	3584	1 51599	3	Y	2582	2533	1		100
						1018	4 2840	9						
11	63480 X	57068	-0-	-6412	-0-	3933	1 49293	3	Y	2527	2531	1	5 8	91
						1062	4 2780	9						
12	0	58843	-0-	58843	58843	4162	1 51562	3	Y	2282	2316	1	10 8	47
						609	4 2510	9						
01	0	56104	-0-	56104	114947	4073	1 45049	3	Y	2555	2445	1	11 8	146
						4171	4 2811	9						
02	167431 X	52484	-0-	-114947	-0-	3626	1 41067	3	Y	2115	2121	1	4 8	136
						5464	4 2327	9						
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9673 - 17879	
09	54960 X	44557	-0-	-10403	-0-	24	1 39125	3	Y	3979	3980	1	26 8	169
						1031	4 4377	9						
10	52266 X	45297	-0-	-6969	-0-	24	1 40490	3	Y	3766	3696	1		239
						640	4 4143	9						
11	48450 X	38488	-0-	-9962	-0-	45	1 34074	3	Y	3489	3499	1	13 8	216
						531	4 3838	9						
12	0	39353	-0-	39353	39353	39	1 35527	3	Y	3171	3206	1	26 8	155
						299	4 3488	9						
01	0	36568	-0-	36568	75921	40	1 30740	3	Y	3464	3302	1	30 8	287
						1978	4 3810	9						
02	107448 X	31527	-0-	-75921	-0-	76	1 26168	3	Y	2615	2641	1	11 8	250
						2406	4 2877	9						
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9921 - 18147	
09	59580 X	56321	-0-	-3259	-0-	3370	1 49412	3	Y	1745	1746	1	8 8	40
						1619	4 1920	9						
10	61566 X	59305	-0-	-2261	-0-	4050	1 52395	3	Y	1554	1528	1		66
						1151	4 1709	9						
11	58710 X	52781	-0-	-5929	-0-	3354	1 46653	3	Y	1698	1693	1	3 8	68
						906	4 1868	9						
12	0	55804	-0-	55804	55804	3589	1 49776	3	Y	1740	1757	1	6 8	45
						525	4 1914	9						
01	0	52311	-0-	52311	108115	3463	1 43184	3	Y	1925	1842	1	9 8	119
						3546	4 2118	9						
02	155606 X	47491	-0-	-108115	-0-	3001	1 38220	3	Y	1589	1594	1	3 8	111
						4522	4 1748	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 194397 WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	61890 X	44435	-0-	-17455	-0-	2748	1	38967	3	Y	2353	2169	1	269	8
						132	4	2588	9						589
10	63953 X	46790	-0-	-17163	-0-	3076	1	40300	3	Y	2268	1973	1	296	8
						919	4	2495	9						588
11	0	41094	-0-	41094	41094	2373	1	35621	3	Y	2153	1756	1	283	8
						732	4	2368	9						702
12	0	38905	-0-	38905	79999	2212	1	33400	3	Y	1741	1467	1	299	8
						1378	4	1915	9						677
01	0	37143	-0-	37143	117142	2422	1	32471	3	Y	1496	1240	1	231	8
						604	4	1646	9						702
02	148008 X	30866	-0-	-117142	-0-	2330	1	27216	3	Y	1158	891	1	202	8
						46	4	1274	9						767

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137															
09	56790 X	54669	-0-	-2121	-0-	3326	1	47163	3	Y	3655	3444	1	556	8
						159	4	4021	9						366
10	58683 X	53760	-0-	-4923	-0-	3444	1	45119	3	Y	3789	3295	1	494	8
						1029	4	4168	9						366
11	0	49523	-0-	49523	49523	2784	1	41791	3	Y	3718	3207	1	491	8
						858	4	4090	9						386
12	0	48065	-0-	48065	97588	2639	1	39849	3	Y	3575	2987	1	608	8
						1644	4	3933	9						366
01	0	46426	-0-	46426	144014	2929	1	39266	3	Y	3182	2630	1	489	8
						731	4	3500	9						429
02	181452 X	37438	-0-	-144014	-0-	2730	1	31887	3	Y	2515	2170	1	493	8
						54	4	2767	9						281

DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON WELL #: 217012 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213															
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	2208	1	2826	2	Y	936	928	0	1	8
						206	4	1030	9						41
10	6293 X	5269	-0-	-1024	-0-	2060	1	2075	2	Y	913	918	0	1	8
						130	4	1004	9						35
11	6090 X	6043	-0-	-47	-0-	1989	1	2991	2	Y	891	899	0	2	8
						83	4	980	9						25
12	6293 X	4120	-0-	-2173	-0-	1855	1	1230	2	Y	941	933	0	1	8
						1035	9								32
01	0	4680	-0-	4680	4680	2207	1	1543	2	Y	844	839	0	1	8
						2	4	928	9						36
02	DLQ G-10	6534	-0-	6534	11214	1934	1	3268	2	Y	1211	1195	0	1	8
						1332	9								51

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942															
09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	2146	1	3335	2	Y	1036	1025	0	1	8
						243	4	1140	9						46
10	7843 X	7793	-0-	-50	-0-	2024	1	4265	2	Y	1124	1121	0	6	8
						268	4	1236	9						43
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1741	1	4967	2	Y	1108	1118	0	2	8
						138	4	1219	9						31
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1759	1	5143	2	Y	1114	1105	0	2	8
						1225	9								38
01	0	7526	-0-	7526	7526	2175	1	4123	2	Y	1112	1101	0	2	8
						5	4	1223	9						47
02	DLQ G-10	5697	-0-	5697	13223	1406	1	3125	2	Y	1060	1061	0	1	8
						1166	9								45

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012 WELL #: 15H		ASSOCIATED RRCID -> 290772		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11403 - 16252		CNTY: WARD				
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
09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1113 239	1 4	3275 1233	2 9	Y	1121	1138	0	2 8		49
10	9145 X	8790	-0-	-355	-0-	2111 306	1 4	4866 1507	2 9	Y	1370	1363	0	3 8		53
11	8850 X	8834	-0-	-16	-0-	1981 149	1 4	5363 1341	2 9	Y	1219	1237	0	1 8		34
12	9145 X	7412	-0-	-1733	-0-	346 1206	1 9	5860	2	Y	1096	1091	0	2 8		37
01	0	5533	-0-	5533	5533	149 5	1 4	4348 1031	2 9	Y	937	931	0	3 8		40
02	11409 X	5876	-0-	-5533	-0-	445 1016	1 9	4415	2	Y	924	924	0	1 8		39
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11731 - 15428						
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	2371 250	1 4	3427 1291	2 9	Y	1174	1162	0	1 8		52
10	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	2206 200	1 4	3180 1280	2 9	Y	1164	1170	0	1 8		45
11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	2620 113	1 4	4068 700	2 9	Y	636	663	0			18
12	6324 X	6200	-0-	-124	-0-	2036 435	1 9	3729	2	Y	395	399	0	1 8		13
01	0	3312	-0-	3312	3312	14 3	1 4	2992 303	2 9	Y	275	275	0	1 8		12
02	DLQ G-10	6228	-0-	6228	9540	1948 749	1 9	3531	2	Y	681	663	0	1 8		29
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9754 - 17165						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 9607 - 18540						
09	59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	10995 239	1 4	44266 3768	3 9	Y	3425	3411	0			76
10	0	60569	-0-	60569	60569	1926 187	1 4	54716 3740	3 9	Y	3400	3394	0			82
11	0	61798	-0-	61798	122367	1748 211	1 4	56279 3560	3 9	Y	3236	3221	0	17 8		80
12	190720 X	68353	-0-	-122367	-0-	1846 3374	1 4	58485 4648	3 9	Y	4225	4161	0	20 8		124
01	0	49789	-0-	49789	49789	1806 193	1 4	45488 2302	3 9	Y	2093	2153	0			64
02	T. A.	28619	-0-	28619	78408	1631 110	1 4	25645 1233	3 9	Y	1121	1090	0	30 8		65
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9910 - 17559						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	63960 X	48997	-0-	-14963	-0-	42062	3	3290	4	Y	3314	3231	0	98
10	0	51554	-0-	51554	51554	3645	9	2701	1	Y	3909	3893	0	93
11	87824 X	36270	-0-	-51554	-0-	887	4	43666	3	Y	2658	2647	0	86
12	50623 X	35697	-0-	-14926	-0-	2551	1	29844	3	Y	2575	2552	0	96
01	50623 X	29208	-0-	-21415	-0-	951	4	2924	9	Y	1873	1909	0	60
02	41832 X	24920	-0-	-16912	-0-	2701	1	27038	3	Y	1565	1570	0	44
						3125	4	2833	9					
						2701	1	23138	3					
						1309	4	2060	9					
						2440	1	19853	3					
						905	4	1722	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306														
09	29040 X	6860	-0-	-22180	-0-	2684	1	3394	3	Y	671	651	0	20
10	0	10851	-0-	10851	10851	44	4	738	9	Y	627	618	0	15
11	0	5286	-0-	5286	16137	1926	1	8049	3	Y	219	217	0	7
12	20493 X	4356	-0-	-16137	-0-	186	4	690	9	Y	120	115	0	4
01	7099 X	2448	-0-	-4651	-0-	1825	1	3140	3	Y	80	81	0	3
02	9800 X	2281	-0-	-7519	-0-	80	4	241	9	Y	41	37	0	1
						1686	1	2493	3					
						45	4	132	9					
						1766	1	594	3					
						88	9							
						1667	1	569	3					
						45	9							
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020														
09	42120 X	2408	-0-	-39712	-0-	837	1	1430	3	Y	4	70	0	2
10	0	16024	-0-	16024	16024	137	4	76	4	Y	1001	969	0	23
11	55510 X	39486	-0-	-16024	-0-	14847	3			Y	3183	3096	0	101
12	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	1101	9	1589	4	Y	3773	3724	0	140
01	0	42160	-0-	42160	42160	34396	3	4062	4	Y	3439	3470	0	109
02	78450 X	36290	-0-	-42160	-0-	3501	9			Y	2641	2668	0	75
						36058	3							
						4150	9							
						36002	3							
						3783	9							
						31088	3							
						2905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															//CONT.// 251854																																												
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1004AH RRCID -> 290750															COMPL. DATE 12/23/2020															TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																										
09	29550 X	2893	-0-	-26657	-0-		685	1 270 4	1908	3 30 9	Y	27	37	0			1																																										
10	0	13196	-0-	13196	13196		2701	1 24 4	9625	3 846 9	Y	769	739	0	13	8	18																																										
11	47437 X	34241	-0-	-13196	-0-		2614	1 1249 4	27225	3 3153 9	Y	2866	2778	0	15	8	91																																										
12	37655 X	37655	-0-	-0-	-0-		2701	1 3150 4	28090	3 3714 9	Y	3376	3331	0	11	8	125																																										
01	0	35597	-0-	35597	35597		2701	1 1745 4	28039	3 3112 9	Y	2829	2864	0			90																																										
02	65530 X	29933	-0-	-35597	-0-		2440	1 1743 4	23331	3 2419 9	Y	2199	2217	0	9	8	63																																										
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 0504AH RRCID -> 291199															COMPL. DATE 03/08/2021															TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702														
09	72901 X	72901	-0-	-0-	-0-		67846	3 4816 9	239	4	Y	4378	4376	0			98																																										
10	0	80444	-0-	80444	80444		2701	1 187 4	72053	3 5503 9	Y	5003	4980	0			121																																										
11	148790 X	68346	-0-	-80444	-0-		2362	1 211 4	60764	3 5009 9	Y	4554	4522	0	40	8	113																																										
12	72593 X	72593	-0-	-0-	-0-		2701	1 3374 4	61830	3 4688 9	Y	4262	4161	0	90	8	124																																										
01	0	65332	-0-	65332	65332		2701	1 193 4	57479	3 4959 9	Y	4508	4499	0			133																																										
02	125547 X	60215	-0-	-65332	-0-		2263	1 110 4	53609	3 4233 9	Y	3848	3670	0	93	8	218																																										
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 904AH RRCID -> 291200															COMPL. DATE 03/09/2021															TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407														
09	15630 X	9658	-0-	-5972	-0-		1875	1 547 4	7038	3 198 9	Y	180	185	0			6																																										
10	0	10303	-0-	10303	10303		1719	1 123 4	8310	3 151 9	Y	137	127	0	13	8	3																																										
11	0	4788	-0-	4788	15091		1664	1 33 4	2983	3 108 9	Y	98	89	0	9	8	3																																										
12	19709 X	4618	-0-	-15091	-0-		1453	1 253 4	2903	3 9 9	Y	8	8	8			3																																										
*01	9982 X	3815	-0-	-6167	-0-		1686	1 93 4	2023	3 13 9	Y	12	15	0			-0-																																										
02	9296 X	2284	-0-	-7012	-0-		1553	1 66 4	657	3 8 9	Y	7	7	8			-0-																																										
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 0506AH RRCID -> 291211															COMPL. DATE 03/09/2021															TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586														
09	79350 X	71364	-0-	-7986	-0-		65637	3 5488 9	239	4	Y	4989	4958	0			111																																										
10	0	71172	-0-	71172	71172		2701	1 187 4	62805	3 5479 9	Y	4981	4972	0			120																																										
11	0	60469	-0-	60469	131641		2614	1 211 4	52712	3 4932 9	Y	4484	4457	0	36	8	111																																										
12	192082 X	60441	-0-	-131641	-0-		2701	1 3374 4	50257	3 4109 9	Y	3735	3735	0			111																																										
01	0	55628	-0-	55628	55628		2506	1 193 4	48286	3 4643 9	Y	4221	4207	0			125																																										
02	107256 X	51628	-0-	-55628	-0-		2263	1 110 4	45215	3 4040 9	Y	3673	3504	0	86	8	208																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1808AH RRCID -> 291213														
COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
09	31830 X	5418	-0-	-26412	-0-	2752	1	1636	3	Y	878	875	0	26
10	19251 X	5185	-0-	-14066	-0-	64	4	966	9	Y	204	214	0	5
*11	09090 X	-0-	-0-	-9090	-0-	2441	1	2442	3	Y	1206	1160	0	38
*12	25683 X	25683	-0-	-0-	-0-	78	4	224	9	Y	1782	1744	0	65
*01	5611 X	3330	-0-	-2281	-0-	1659	4	1960	9	Y	8	8	0	65
02	18032 X	7900	-0-	-10132	-0-	2701	1	590	3	Y	824	793	0	22
						30	4	9	9					
						2440	1	4109	3	Y				
						445	4	906	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 902AH RRCID -> 291214														
COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703														
09	36000 X	12656	-0-	-23344	-0-	2550	1	9235	3	Y	479	490	0	15
10	0	15094	-0-	15094	15094	344	4	527	9	Y	685	672	0	16
11	0	10477	-0-	10477	25571	1719	1	12387	3	Y	445	438	0	14
12	34906 X	9335	-0-	-25571	-0-	234	4	754	9	Y	309	305	0	11
01	0	10146	-0-	10146	10146	1664	1	8165	3	Y	370	369	0	12
02	37065 X	26919	-0-	-10146	-0-	158	4	490	9	Y	1898	1848	0	52
						1453	1	7064	3	Y				
						478	4	340	9					
						1686	1	7812	3	Y				
						241	4	407	9					
						1553	1	21332	3	Y				
						1946	4	2088	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 906AH RRCID -> 291215														
COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128														
09	23490 X	20850	-0-	-2640	-0-	2536	1	16107	3	Y	982	988	0	30
10	0	17436	-0-	17436	17436	1127	4	1080	9	Y	819	817	0	19
11	0	8611	-0-	8611	26047	1719	1	14581	3	Y	343	342	0	11
12	32097 X	6050	-0-	-26047	-0-	235	4	901	9	Y	84	85	0	3
01	0	5258	-0-	5258	5258	1664	1	6485	3	Y	81	81	0	3
02	19460 X	13311	-0-	-6149	-0-	85	4	377	9	Y	535	514	0	15
						1486	1	4153	3	Y				
						319	4	92	9					
						1686	1	3390	3	Y				
						93	4	89	9					
						1553	1	10055	3	Y				
						1114	4	589	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1806AH RRCID -> 291216														
COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284														
09	47160 X	21230	-0-	-25930	-0-	2685	1	16294	3	Y	831	829	0	25
10	25606 X	12798	-0-	-12808	-0-	1337	4	914	9	Y	570	568	0	14
11	0	8481	-0-	8481	8481	2311	1	9669	3	Y	238	230	0	8
12	27023 X	18542	-0-	-8481	-0-	191	4	627	9	Y	943	906	0	34
01	0	13439	-0-	13439	13439	2551	1	5356	3	Y	483	501	0	16
02	32559 X	19120	-0-	-13439	-0-	312	4	262	9	Y	881	863	0	24
						2506	1	14083	3	Y				
						916	4	1037	9					
						2506	1	9801	3	Y				
						601	4	531	9					
						2381	1	14709	3	Y				
						1061	4	969	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
				253162											
		WELL #:		1002H		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 10599		PERF.10906		- 15272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	1	1	21508	2	Y	513	228	1	1 8	504
						564	9								
10	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	20097	2	455	9	Y	414	432	1	1 8	485
11	17700 X	11087	-0-	-6613	-0-	10925	2	162	9	Y	147	225	1		407
12	22816 X	7978	-0-	-14838	-0-	7849	2	129	9	Y	117	215	1		309
01	0	5578	-0-	5578	5578	5458	2	120	9	Y	109	17	1		401
02	20608 X	13825	-0-	-6783	-0-	13603	2	222	9	Y	202	394	1		209
		BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H		RRCID -> 276205		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 9434 - 14085	
09	13350 X	6561	-0-	-6789	-0-	6435	2	16	4	N	100	175	1		250
						110	9								
10	12245 X	11292	-0-	-953	-0-	11074	2	25	4	N	175	190	1	2 8	233
						193	9								
11	11400 X	31	-0-	-11369	-0-	2	4	29	9	N	26	12	8		247
12	11780 X	4090	-0-	-7690	-0-	4008	2	4	4	N	71	12	8		306
						78	9								
01	0	17737	-0-	17737	17737	17183	2	30	4	N	476	378	1	241 8	163
						524	9								
02	29253 X	11516	-0-	-17737	-0-	11292	2	25	4	N	181	21	8		323
						199	9								
		STATE GATEWAY UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9653 - 16055	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 283182		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 10402		PERF.10697 - 17959	
09	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	154	1	20342	2	Y	2379	2463	0	32 1	179
						7	4	2617	9			2	8		
10	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	165	1	21241	2	Y	2632	2573	0	48 1	186
						1	4	2895	9			4	8		
11	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1039	1	19701	2	Y	2228	2166	0	64 1	183
						6	4	2451	9			1	8		
12	22568 X	22020	-0-	-548	-0-	270	1	19483	2	Y	2046	2007	0	54 1	168
						16	4	2251	9						
01	0	21427	-0-	21427	21427	216	1	18830	2	Y	2130	2043	0	48 1	207
						38	4	2343	9						
02	40255 X	18828	-0-	-21427	-0-	21	1	16562	2	Y	2038	2001	0	43 1	198
						3	4	2242	9			3	8		
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 283183		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 10257		PERF.10517 - 17683	
09	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	119	1	16940	2	Y	1397	1386	0	27 1	104
						5	4	1537	9			2	8		
10	18538 X	17748	-0-	-790	-0-	125	1	16578	2	Y	949	947	0	38 1	65
						1	4	1044	9			3	8		
11	17940 X	16315	-0-	-1625	-0-	812	1	14586	2	Y	829	781	0	47 1	66
						5	4	912	9						
12	18538 X	11889	-0-	-6649	-0-	189	1	10994	2	Y	632	617	0	30 1	51
						11	4	695	9						
01	0	18196	-0-	18196	18196	325	1	16145	2	Y	1517	1380	0	41 1	147
						57	4	1669	9						
02	38938 X	20742	-0-	-18196	-0-	33	1	19112	2	Y	1447	1373	0	82 1	135
						5	4	1592	9			4	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2302															ASSOCIATED RRCID -> 283303															CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2014															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									-0-																																																												
STATE HARRISON RANCH 56																														WELL #: 1404H															RRCID -> 283304															COMPL. DATE 03/27/2014															TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530														
09	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-	-0-		-0-											Y	3	56	1							293																																																												
10	12369 X	6	-0-	-12363	-0-	-0-		-0-			5	2		1	4				Y	-0-									293																																																												
11	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			11181	2		29	4				Y	421	393	1							321																																																												
											463	9																																																																													
12	8401 X	5018	-0-	-3383	-0-	-0-		-0-			397	1		4285	2				Y	283	183	1							421																																																												
											25	4		311	9																																																																										
01	0	12922	-0-	12922	12922	12922		12922			625	1		11563	2				Y	531	388	1							564																																																												
											150	4		584	9																																																																										
02	24128 X	11206	-0-	-12922	-0-	-0-		-0-			1134	1		9504	2				Y	488	769	1				1	8		282																																																												
											31	4		537	9																																																																										
STATE HARRISON RANCH 56																														WELL #: 303H															RRCID -> 283305															COMPL. DATE 06/04/2014															TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593														
09	23130 X	201	-0-	-22929	-0-	-0-		-0-			4	4		197	9				Y	179	181	1							486																																																												
10	13671 X	1018	-0-	-12653	-0-	-0-		-0-			587	2		430	4				Y	1	1	1							486																																																												
											1	9																																																																													
11	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	-0-		-0-											Y	-0-									486																																																												
12	15655 X	8297	-0-	-7358	-0-	-0-		-0-			7849	2		186	4				Y	238	21	1							703																																																												
											262	9																																																																													
01	0	173	-0-	173	173	173		173			7	4		166	9				Y	151									854																																																												
02	10738 X	10565	-0-	-173	-0-	-0-		-0-			10258	2		8	4				Y	272	582	1							544																																																												
											299	9																																																																													
STATE HARRISON RANCH 56																														WELL #: 1401H															RRCID -> 283306															COMPL. DATE 03/18/2014															TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005														
09	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-	-0-		-0-											Y	4	1	8							405																																																												
10	20677 X	12008	-0-	-8669	-0-	-0-		-0-			153	1		10502	2				Y	23	19	1				1	8		408																																																												
											1328	4		25	9																																																																										
11	20010 X	17384	-0-	-2626	-0-	-0-		-0-			635	1		16674	2				Y	46	44	1							410																																																												
											24	4		51	9																																																																										
12	20677 X	14424	-0-	-6253	-0-	-0-		-0-			1353	1		12800	2				Y	201	201	1							410																																																												
											50	4		221	9																																																																										
01	0	18642	-0-	18642	18642	18642		18642			647	1		17548	2				Y	226	226	1							410																																																												
											198	4		249	9																																																																										
02	30472 X	11830	-0-	-18642	-0-	-0-		-0-			952	1		10433	2				Y	379	416	1				2	8		371																																																												
											28	4		417	9																																																																										
STATE HARRISON RANCH 56																														WELL #: 1402H															RRCID -> 283307															COMPL. DATE 03/21/2014															TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701														
09	11550 X	10	-0-	-11540	-0-	-0-		-0-			1	4		9	9				Y	8	259	1							131																																																												
10	11284 X	5305	-0-	-5979	-0-	-0-		-0-			178	1		4170	2				Y	381	176	1				1	8		335																																																												
											538	4		419	9																																																																										
11	7830 X	657	-0-	-7173	-0-	-0-		-0-			301	1		46	4				Y	282	171	1							446																																																												
											310	9																																																																													
12	8091 X	7348	-0-	-743	-0-	-0-		-0-			813	1		5644	2				Y	756	956	1							246																																																												
											59	4		832	9																																																																										
01	0	5019	-0-	5019	5019	5019		5019			253	1		4368	2				Y	312	209	1							349																																																												
											55	4		343	9																																																																										
02	14980 X	9961	-0-	-5019	-0-	-0-		-0-			655	1		8396	2				Y	791	988	1				2	8		150																																																												
											40	4		870	9																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1403H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					323
10	7781 X	3223	-0-	-4558	-0-	202	1	2657	2	Y	17	5	1			335
						345	4	19	9							
11	7320 X	5305	-0-	-2015	-0-	297	1	4544	2	Y	400	400	1			335
						24	4	440	9							
12	7564 X	2754	-0-	-4810	-0-	292	1	2188	2	Y	238	6	1			567
						12	4	262	9							
01	0	7722	-0-	7722	7722	236	1	6677	2	Y	658	756	1			469
						85	4	724	9							
02	17252 X	9530	-0-	-7722	-0-	932	1	7154	2	Y	1266	1333	1			402
						51	4	1393	9							

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
09	16410 X	3119	-0-	-13291	-0-	2105	2	29	4	Y	895	877	1	1	8	810
						985	9									
10	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	1	1	8			810
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					810
12	13051 X	2599	-0-	-10452	-0-	2351	2	107	4	Y	128	201	1			737
						141	9									
01	0	133	-0-	133	133	10	4	123	9	Y	112	176	1			673
02	7999 X	7866	-0-	-133	-0-	7101	2	22	4	Y	675	946	1	3	8	399
						743	9									

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
09	17670 X	16559	-0-	-1111	-0-	14099	2	261	4	Y	1999	2187	1	1	8	386
						2199	9									
10	18259 X	12839	-0-	-5420	-0-	10841	2	226	4	Y	1611	1540	1	2	8	455
						1772	9									
11	16770 X	11790	-0-	-4980	-0-	10399	2	153	4	Y	1125	985	1			595
						1238	9									
12	17112 X	14881	-0-	-2231	-0-	12903	2	222	4	Y	1596	1746	1	1	8	444
						1756	9									
01	0	15326	-0-	15326	15326	13311	2	247	4	Y	1607	1141	1			910
						1768	9									
02	29686 X	14360	-0-	-15326	-0-	12420	2	236	4	Y	1549	1920	1	3	8	536
						1704	9									

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
09	13200 X	12610	-0-	-590	-0-	82	1	11870	2	Y	567	392	1			449
						34	4	624	9							
10	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14100	2	30	4	Y	608	779	1	2	8	276
						669	9									
11	10350 X	9405	-0-	-945	-0-	8909	2	19	4	Y	434	400	1			310
						477	9									
12	13020 X	8273	-0-	-4747	-0-	82	1	7779	2	Y	360	405	1			265
						16	4	396	9							
01	0	4637	-0-	4637	4637	38	1	4347	2	Y	220	200	1			285
						10	4	242	9							
02	17304 X	12667	-0-	-4637	-0-	12060	2	20	4	Y	534	607	1			212
						587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				RRCID -> 283314				COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7470 X	5860	-0-	-1610	-0-	4851	2	29	4	Y	891	862	0	6	127
						980	9								
10	7719 X	6082	-0-	-1637	-0-	4951	2	35	4	Y	996	943	0	9	170
						1096	9					1	8		
11	6960 X	5231	-0-	-1729	-0-	4287	2	30	4	Y	831	813	0	12	176
						914	9								
12	7192 X	3091	-0-	-4101	-0-	2217	2	31	4	Y	766	812	0	5	125
						843	9								
01	0	4035	-0-	4035	4035	3181	2	33	4	Y	746	755	0	7	109
						821	9								
02	7637 X	3602	-0-	-4035	-0-	2852	2	28	4	Y	656	639	0	7	118
						722	9					1	8		

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794															
09	23880 X	22193	-0-	-1687	-0-	18805	2	36	4	Y	3047	2972	0	31	143
						3352	9					12	8		
10	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	19819	2	46	4	Y	4595	4497	0	47	174
						5055	9					20	8		
11	22320 X	20036	-0-	-2284	-0-	17528	2	33	4	Y	2250	2290	0	59	75
						2475	9								
12	23064 X	20982	-0-	-2082	-0-	18188	2	35	4	Y	2508	2453	0	52	77
						2759	9					1	8		
01	0	20916	-0-	20916	20916	17869	2	32	4	Y	2741	2640	0	48	130
						3015	9								
02	39408 X	18492	-0-	-20916	-0-	15726	2	91	4	Y	2432	2368	0	43	149
						2675	9					2	8		

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855															
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-		2			Y	2	37	1	1	461
10	22475 X	10084	-0-	-12391	-0-	8816	2	1117	4	Y	137	187	1	1	410
						151	9								
11	22860 X	21652	-0-	-1208	-0-	1	1	21315	2	Y	278	236	1		452
						30	4	306	9						
12	23622 X	23058	-0-	-564	-0-	1136	1	21463	2	Y	356	428	1		380
						67	4	392	9						
01	0	19584	-0-	19584	19584	940	1	18116	2	Y	299	224	1		455
						199	4	329	9						
02	38805 X	19221	-0-	-19584	-0-	1309	1	17611	2	Y	264	427	1	1	291
						11	4	290	9						

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950															
09	24930 X	21372	-0-	-3558	-0-	159	1	19026	2	Y	1982	1964	0	35	148
						7	4	2180	9			1	8		
10	25761 X	21456	-0-	-4305	-0-	157	1	19050	2	Y	2044	1998	0	48	144
						1	4	2248	9			2	8		
11	24930 X	21055	-0-	-3875	-0-	976	1	18019	2	Y	1868	1794	0	64	153
						5	4	2055	9			1	8		
12	22072 X	15524	-0-	-6548	-0-	201	1	13901	2	Y	1273	1280	0	42	104
						22	4	1400	9						
01	0	19252	-0-	19252	19252	198	1	17060	2	Y	1781	1665	0	48	172
						35	4	1959	9						
02	37469 X	18217	-0-	-19252	-0-	20	1	16321	2	Y	1703	1664	0	44	165
						3	4	1873	9			2	8		

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1085

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// //CONT.// WELL #: 205H			71052 900 253162		ASSOCIATED RRCID -> 283341		CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931					
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18690 X	18138	-0-	-552	-0-				1915	1	14149	2	Y	1885	1822	0	24	1	264
									2074	9					7	8			
10	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-				2155	1	14591	2	Y	1920	1958	0	35	1	183
									69	4	2112	9			8	8			
11	17940 X	17050	-0-	-890	-0-				250	1	14865	2	Y	1742	1742	0	50	1	133
									19	4	1916	9							
12	18755 X	9004	-0-	-9751	-0-				432	1	7128	2	Y	1292	1297	0	21	1	107
									23	4	1421	9							
01	0	16528	-0-	16528	16528				193	1	14398	2	Y	1761	1644	0	39	1	185
									1937	9									
02	26064 X	9536	-0-	-16528	-0-				134	1	8308	2	Y	979	922	0	26	1	216
									17	4	1077	9							

STATE APACHE 57			WELL #: 210H			RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329							
09	25740 X	23113	-0-	-2627	-0-				19654	2	13	4	Y	3133	3078	0	29	1	130
									3446	9					11	8			
10	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-				22067	2	18	4	Y	5005	4921	0	47	1	146
									5506	9					21	8			
11	25740 X	18389	-0-	-7351	-0-				15882	2	39	4	Y	2244	2279	0	48	1	63
									2468	9									
12	26598 X	17984	-0-	-8614	-0-				15062	2	121	4	Y	2546	2513	0	39	1	56
									2801	9					1	8			
01	0	27588	-0-	27588	27588				23259	2	101	4	Y	3844	3729	0	56	1	115
									4228	9									
02	56217 X	28629	-0-	-27588	-0-				24255	2	198	4	Y	3796	3703	0	70	1	138
									4176	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 212H			RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250							
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-				12999	2	9	4	Y	2027	1984	0	19	1	84
									2230	9					8	8			
10	15655 X	14579	-0-	-1076	-0-				12310	2	11	4	Y	2053	2042	0	26	1	60
									2258	9					9	8			
11	15150 X	13298	-0-	-1852	-0-				11149	2	35	4	Y	1922	1895	0	33	1	54
									2114	9									
12	15655 X	13207	-0-	-2448	-0-				10718	2	70	4	Y	2199	2177	0	27	1	48
									2419	9					1	8			
01	0	14831	-0-	14831	14831				12346	2	72	4	Y	2194	2147	0	29	1	66
									2413	9									
02	29809 X	14978	-0-	-14831	-0-				12284	2	134	4	Y	2327	2274	0	34	1	85
									2560	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 1104H			RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028							
09	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-				11249	2	60	4	Y	402	411	0	18	1	72
									442	9					1	8			
10	9176 X	1346	-0-	-7830	-0-				987	2	42	4	Y	288	282	0	2	1	75
									317	9					1	8			
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-				10802	2	116	4	Y	835	693	0	36	1	181
									919	9									
12	12152 X	7468	-0-	-4684	-0-				2	1	6856	2	Y	529	547	0	20	1	143
									28	4	582	9							
01	0	7321	-0-	7321	7321				6830	2	26	4	Y	423	436	0	18	1	112
									465	9									
02	16055 X	8734	-0-	-7321	-0-				8236	2	25	4	Y	430	393	0	22	1	127
									473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283479	CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL	DEPTH 11117	CNTY: WARD PERF.11536 - 21356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30030 X	178	-0-	-29852	-0-	16	2	156	6	4	Y	142	336	1				5
10	0	541	-0-	541	541	184	2	310	47	4	Y	282	274	1				13
11	0	18320	-0-	18320	18861	13529	2	4514	277	4	Y	4104	3900	1	31	8		186
12	0	13286	-0-	13286	32147	10082	2	2954	250	4	Y	2685	2693	1	25	8		153
01	0	17775	-0-	17775	49922	13505	2	4063	207	4	Y	3694	3604	1	1	8		242
02	60738 X	10816	-0-	-49922	-0-	7885	2	2816	115	4	Y	2560	2653	1				149

LINK VJ RANCH 23-11 B				WELL #:	2H	RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL	DEPTH 11191	PERF.11599 - 21406					
09	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	23530	2	7535	182	4	Y	6850	6789	1	2	8		229
10	0	27672	-0-	27672	27672	20545	2	6921	206	4	Y	6292	6231	1				290
11	0	14852	-0-	14852	42524	11487	2	3233	132	4	Y	2939	3087	1	8	8		134
12	0	11798	-0-	11798	54322	9009	2	2630	159	4	Y	2391	2380	1	8	8		137
01	0	12362	-0-	12362	66684	9697	2	2572	93	4	Y	2338	2322	1				153
02	77963 X	11279	-0-	-66684	-0-	8811	2	2385	83	4	Y	2168	2195	1				126

STATE APACHE 57				WELL #:	1101H	RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL	DEPTH 10864	PERF.11078 - 15741					
09	11730 X	2039	-0-	-9691	-0-	1487	2	491	61	4	N	446	193	1	2	8		424
10	10509 X	6	-0-	-10503	-0-	2	4		4	9	N	4	191	1				237
11	9750 X	5	-0-	-9745	-0-	2	4		3	9	N	3						240
12	8618 X	6574	-0-	-2044	-0-	5902	2	601	71	4	N	546	585	1				201
01	0	9861	-0-	9861	9861	1	1	89	8995	2	N	705	540	1				366
02	10380 X	519	-0-	-9861	-0-	11	1	438	776	9	N	398	379	1				385

STATE APACHE 57				WELL #:	1106H	RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10630 - 15445					
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2604	2		443	9	Y	403	372	0	4	1		86
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2546	2		494	9	Y	449	438	0	6	1		89
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	512	2		65	9	Y	59	111	0	2	1		35
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	973	2		202	9	Y	184	174	0	3	1		42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	104	104	0				42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	18	0				45

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1107H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283594					COMPL. DATE 07/09/2014				
										TOTAL DEPTH 10473				
										PERF.10842 - 15670				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9630 X	3919	-0-	-5711	-0-	3480	2	439	9	Y	399	444	0	85
10	9951 X	3168	-0-	-6783	-0-	2621	2	547	9	Y	497	475	0	99
11	9630 X	563	-0-	-9067	-0-	429	2	134	9	Y	122	145	0	75
12	7626 X	1022	-0-	-6604	-0-	661	2	361	9	Y	328	325	0	76
01	0	2371	-0-	2371	2371	2016	2	355	9	Y	323	265	0	129
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	32	55	0	106

STATE APACHE 57					WELL #: 1103H					RRCID -> 283602				
										COMPL. DATE 04/17/2014				
										TOTAL DEPTH 10845				
										PERF.10925 - 15924				
09	7530 X	6371	-0-	-1159	-0-	6030	2	22	4	Y	290	302	0	53
10	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	11894	2	34	4	Y	485	389	0	120
11	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	6148	2	31	4	Y	423	432	0	91
12	7316 X	6285	-0-	-1031	-0-	5917	2	16	4	Y	320	310	0	85
01	0	8235	-0-	8235	8235	7806	2	18	4	Y	374	341	0	98
02	15756 X	7521	-0-	-8235	-0-	7136	2	15	4	Y	336	317	0	99

STATE FIREFLY 24 UNIT					WELL #: 1H					RRCID -> 283636				
										COMPL. DATE 12/03/2016				
										TOTAL DEPTH 10027				
										PERF.10326 - 17191				
09	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	2879	2	39	4	N	497	569	1	257
10	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	1890	2	25	4	N	309	196	1	370
11	3720 X	1048	-0-	-2672	-0-	799	2	18	4	N	210	196	1	383
12	3658 X	759	-0-	-2899	-0-	653	2	8	4	N	89	184	1	284
01	0	540	-0-	540	540	344	2	14	4	N	165	198	1	251
02	3248 X	323	-0-	-2925	-0-	182	2	296	9	N	269	379	1	141

STATE APACHE 57					WELL #: 1110H					RRCID -> 283639				
										COMPL. DATE 12/20/2016				
										TOTAL DEPTH 10532				
										PERF.10780 - 16037				
09	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	8164	2	854	9	Y	776	752	0	165
10	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8376	2	902	9	Y	820	804	0	162
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3692	2	378	9	Y	344	290	0	206
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6518	2	552	9	Y	502	579	0	114
01	0	4325	-0-	4325	4325	3940	2	1	4	Y	349	316	0	138
02	4382 X	57	-0-	-4325	-0-	384	2	56	9	Y	51	58	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1504H			ASSOCIATED RRCID -> 283662		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790					
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
09	42240 X	33395	-0-		-8845	-0-	29778	2	3617	9	Y	3288	3116	0	47	1	466
10	43648 X	38529	-0-		-5119	-0-	34132	2	4397	9	Y	3997	3703	0	85	1	673
11	42240 X	31895	-0-		-10345	-0-	28239	2	3656	9	Y	3324	3205	0	100	1	692
12	34503 X	26594	-0-		-7909	-0-	23523	2	3071	9	Y	2792	2966	0	71	1	446
01	0	24810	-0-		24810	24810	21937	2	2873	9	Y	2612	2620	0	61	1	377
02	47258 X	22448	-0-		-24810	-0-	19788	2	2660	9	Y	2418	2301	0	65	1	428
													1	8			
STATE PHILLIPS 56																	
			WELL #: 301H			RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611					
09	11280 X	10994	-0-		-286	-0-	9998	2	27	4	N	881	930	1	1	8	363
10	5239 X	1755	-0-		-3484	-0-	1684	2	3	4	N	62	192	1	1	8	232
11	7680 X	6234	-0-		-1446	-0-	5997	2	8	4	N	208	21	1			419
12	11399 X	11399	-0-		-0-	-0-	10385	2	29	4	N	895	976	1			338
01	0	2749	-0-		2749	2749	2333	2	14	4	N	365	373	1			330
02	10424 X	7675	-0-		-2749	-0-	6920	2	21	4	N	667	591	1	1	8	405
							734	9									
STATE APACHE 57																	
			WELL #: 1611H			RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243					
09	20861 X	20861	-0-		-0-	-0-	16888	2	45	4	Y	3571	3491	0	27	1	168
10	23274 X	23274	-0-		-0-	-0-	19406	2	47	4	Y	3474	3449	0	45	1	131
11	21630 X	21610	-0-		-20	-0-	18074	2	84	4	Y	3138	3104	0	59	1	106
12	22351 X	20696	-0-		-1655	-0-	17445	2	33	4	Y	2925	2892	0	48	1	90
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-	3218	9			Y	-0-	1	8			-0-
02	21000 X	-0-	-0-		-21000	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
STATE APACHE 57 XL3																	
			WELL #: 1503H			RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375					
09	15104 X	15104	-0-		-0-	-0-	143	1	13649	2	Y	1138	1243	0	20	1	149
10	17949 X	13155	-0-		-4794	-0-	155	1	11679	2	Y	1051	1047	0	25	1	121
11	17370 X	13153	-0-		-4217	-0-	165	4	1156	9		1413	1354	0	34	1	146
12	17949 X	13773	-0-		-4176	-0-	147	1	11406	2	Y	656	703	0	32	1	67
01	0	17623	-0-		17623	17623	46	4	1554	9							
02	32221 X	14598	-0-		-17623	-0-	172	1	12757	2	Y	1958	1856	0	36	1	133
							122	4	722	9							
							183	1	15226	2	Y	1514	1402	0	35	1	208
							60	4	2154	9							
							168	1	12711	2	Y						
							54	4	1665	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1508H			ASSOCIATED RRCID -> 283712		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	196 82 4	1 4681 2 499 9	Y	454	546 0 3 8	7 1	60				
10	6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	196 209 4	1 3501 2 233 9	Y	212	238 0 2 8	8 1	24				
11	6180 X	3951	-0-	-2229	-0-	187 59 4	1 3278 2 427 9	Y	388	362 0 10 1	40					
12	6386 X	985	-0-	-5401	-0-	138 104 4	1 74 2 669 9	Y	608	582 0	66					
01	0	2268	-0-	2268	2268	150 54 4	1 1605 2 459 9	Y	417	450 0 4 1	29					
02	5096 X	888	-0-	-4208	-0-	160 58 4	1 527 2 143 9	Y	130	138 0 1 8	2 1	18				

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410					
09	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	46 76 4	1 33390 2 3236 9	Y	2942	2867 1	347					
10	37903 X	37903	-0-	-0-	-0-	55 73 4	1 34313 2 3462 9	Y	3147	3024 1 4 8	466					
11	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	35 42 4	1 28982 2 2537 9	Y	2306	2260 1	512					
12	37975 X	23006	-0-	-14969	-0-	31 20 4	1 21588 2 1367 9	Y	1243	1489 1 5 8	261					
01	0	37389	-0-	37389	37389	44 41 4	1 33883 2 3421 9	Y	3110	3056 1	315					
02	71755 X	34366	-0-	-37389	-0-	28 34 4	1 31303 2 3001 9	Y	2728	2779 1	264					

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285					
09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	7 31 4	1 5098 2 847 9	Y	770	773 1	91					
10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	9 34 4	1 5520 2 904 9	Y	822	790 1 1 8	122					
11	5910 X	4668	-0-	-1242	-0-	14 31 4	1 3900 2 723 9	Y	657	630 1	149					
12	6169 X	2995	-0-	-3174	-0-	7 10 4	1 2604 2 374 9	Y	340	414 1 2 8	73					
01	0	6143	-0-	6143	6143	17 18 4	1 5203 2 905 9	Y	823	812 1	84					
02	11617 X	5474	-0-	-6143	-0-	11 14 4	1 4694 2 755 9	Y	686	703 1	67					

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175					
09	20340 X	15860	-0-	-4480	-0-	14103 1713 9	2 44 4	Y	1557	1540 1	60					
10	23715 X	12207	-0-	-11508	-0-	10487 1593 9	2 127 4	Y	1448	1418 1	90					
11	22950 X	12666	-0-	-10284	-0-	11237 1401 9	2 28 4	Y	1274	1306 1 10 8	48					
12	23715 X	11224	-0-	-12491	-0-	9726 1366 9	2 132 4	Y	1242	1156 1 5 8	129					
*01	16399 X	2030	-0-	-14369	-0-	1778 243 9	2 9 4	Y	221	309 1	41					
02	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13423 1900 9	2 50 4	Y	1727	1593 1 2 8	173					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15450 X	13730	-0-	-1720	-0-	12435	2	44	4	Y	1137	1141	1	45
10	15965 X	12319	-0-	-3646	-0-	1251	9							
11	15450 X	9917	-0-	-5533	-0-	10890	2	124	4	Y	1186	1156	1	75
12	15066 X	10587	-0-	-4479	-0-	1305	9							
*01	14756 X	3259	-0-	-11497	-0-	8917	2	17	4	Y	894	927	1	35
02	12824 X	9664	-0-	-3160	-0-	983	9							
						9640	2	122	4	Y	750	704	1	78
						825	9							
						2975	2	13	4	Y	246	278	1	46
						271	9							
						8671	2	29	4	Y	876	832	1	89
						964	9							
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608														
09	8280 X	773	-0-	-7507	-0-	114	1	53	2	Y	507	437	0	68
10	6789 X	877	-0-	-5912	-0-	48	4	558	9					
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	138	1	47	2	Y	495	502	0	59
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	147	4	545	9					
01	0	18378	-0-	18378	18378	88	1	813	2	Y	312	335	0	33
02	39393 X	21015	-0-	-18378	-0-	28	4	343	9					
						172	1	4936	2	Y	523	487	0	55
						146	4	575	9					
						201	1	15516	2	Y	2359	2212	0	160
						66	4	2595	9					
						229	1	17948	2	Y	2514	2268	0	346
						73	4	2765	9			3	8	
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704														
09	28470 X	28319	-0-	-151	-0-	26089	2	53	4	Y	1979	1974	1	75
10	29419 X	26472	-0-	-2947	-0-	2177	9							
11	28470 X	20679	-0-	-7791	-0-	24230	2	154	4	Y	1898	1857	1	116
12	29264 X	28730	-0-	-534	-0-	2088	9							
*01	29264 X	7707	-0-	-21557	-0-	19009	2	28	4	Y	1493	1541	1	56
02	30981 X	30981	-0-	-0-	-0-	1642	9							
						26221	2	323	4	Y	1987	1835	1	201
						2186	9							
						7037	2	26	4	Y	585	679	1	107
						644	9							
						28996	2	69	4	Y	1742	1682	1	165
						1916	9							
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076														
09	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	13430	2	28	4	Y	1916	1925	0	80
10	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	2108	9							
11	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	14105	2	33	4	Y	2686	2660	0	76
12	15686 X	15430	-0-	-256	-0-	2955	9							
01	0	15767	-0-	15767	15767	13146	2	33	4	Y	2688	2659	0	79
02	25280 X	9513	-0-	-15767	-0-	2957	9							
						12754	2	30	4	Y	2405	2418	0	43
						2646	9							
						13071	2	30	4	Y	2424	2381	0	55
						2666	9							
						7992	2	18	4	Y	1366	1377	0	23
						1503	9					4	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H					ASSOCIATED RRCID -> 284605					CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10299					PERF.10488 - 20259				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE																		
09	18930	X	18475	-0-	-455	-0-			250	1	14430	2	Y		3369	3337	0	18	1		448																		
									89	4	3706	9				17	8																						
10	19561	X	10029	-0-	-9532	-0-			223	1	7008	2	Y		2333	2479	0	13	1		275																		
									232	4	2566	9				14	8																						
11	19140	X	6059	-0-	-13081	-0-			274	1	2820	2	Y		2605	2597	0	7	1		276																		
									99	4	2866	9																											
12	19778	X	16283	-0-	-3495	-0-			272	1	12144	2	Y		3409	3292	0	27	1		365																		
									117	4	3750	9				1	8																						
01	0		17757	-0-	17757	17757			232	1	14541	2	Y		2644	2798	0	30	1		181																		
									76	4	2908	9																											
02	18236	X	479	-0-	-17757	-0-			85	1	316	2	Y		44	217	0	1	1		6																		
									30	4	48	9				1	8																						

STATE APACHE 57															WELL #: 1109H					RRCID -> 284638					COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10495					PERF.10880 - 15919				
09	5280	X	4415	-0-	-865	-0-			137	1	3672	2	Y		498	584	0	7	1		66																		
									58	4	548	9				2	8																						
10	5797	X	4109	-0-	-1688	-0-			156	1	3346	2	Y		401	409	0	9	1		47																		
									166	4	441	9				2	8																						
11	5610	X	989	-0-	-4621	-0-			148	1	45	2	Y		681	656	0				72																		
									47	4	749	9																											
12	5797	X	834	-0-	-4963	-0-			139	1	59	2	Y		483	503	0				52																		
									105	4	531	9																											
01	0		2655	-0-	2655	2655			165	1	1852	2	Y		525	535	0	6	1		36																		
									60	4	578	9																											
02	6744	X	4089	-0-	-2655	-0-			195	1	3275	2	Y		500	454	0	12	1		69																		
									69	4	550	9				1	8																						

STATE PATHFINDER 7															WELL #: 37H					RRCID -> 284639					COMPL. DATE 12/15/2017					TOTAL DEPTH 12947					PERF.12793 - 16409				
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-			14225	2	55	4	Y		2447	2342	0	6	1		253																		
									2692	9																													
10	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-			15025	2	53	4	Y		2139	2149	0	24	1		206																		
									2353	9						13	8																						
11	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-			14814	2	52	4	Y		2365	2285	0	30	1		248																		
									2602	9						8	8																						
12	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-			15735	2	56	4	Y		2552	2603	0	25	1		161																		
									2807	9						11	8																						
01	0		18714	-0-	18714	18714			16037	2	49	4	Y		2389	2355	0	28	1		157																		
									2628	9						10	8																						
02	34722	X	16008	-0-	-18714	-0-			13913	2	39	4	Y		1869	1891	0	26	1		107																		
									2056	9						2	8																						

STATE APACHE 57															WELL #: 1108H					RRCID -> 284644					COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10505					PERF.10809 - 15782				
09	T. A.		15	-0-	15	15			1	1	13	2	Y		1	1	0				-0-																		
									1	9																													
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	15							Y		-0-						-0-																		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	15							Y		-0-						-0-																		
12	0		-0-	-0-	-0-	15							Y		-0-						-0-																		
01	0		-0-	-0-	-0-	15							Y		-0-						-0-																		
02	T. A.		54	-0-	54	69			6	2	48	9	Y		44	38	0				6																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30540 X	29440	-0-	-1100	-0-		36 1	25305 2	Y		3648	3635 0	39 1		124
							86 4	4013 9							
10	31558 X	20701	-0-	-10857	-0-		60 1	17609 2	Y		2702	2673 0	39 1		113
							60 4	2972 9				1 8			
11	31080 X	23916	-0-	-7164	-0-		98 1	20631 2	Y		2840	2689 0	65 1		199
							63 4	3124 9							
12	32116 X	31287	-0-	-829	-0-		128 1	27214 2	Y		3526	3585 0	62 1		76
							66 4	3879 9				2 8			
01	0	25362	-0-	25362	25362		70 1	21252 2	Y		3609	3566 0	45 1		74
							70 4	3970 9							
02	53647 X	28285	-0-	-25362	-0-		98 1	24398 2	Y		3391	3301 0	61 1		103
							59 4	3730 9							
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585															
09	31185 X	31185	-0-	-0-	-0-		34 1	26794 2	Y		3944	3876 0	91 1		45
							19 4	4338 9				2 8			
10	39377 X	39377	-0-	-0-	-0-		136 1	33380 2	Y		5066	4937 0	89 1		80
							288 4	5573 9				5 8			
11	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-		83 1	28948 2	Y		4064	3968 0	110 1		65
							262 4	4470 9				1 8			
12	34565 X	34550	-0-	-15	-0-		116 1	29306 2	Y		4597	4510 0	95 1		57
							71 4	5057 9							
01	0	36168	-0-	36168	36168		80 1	30824 2	Y		4764	4680 0	93 1		48
							24 4	5240 9							
02	68164 X	31996	-0-	-36168	-0-		14 1	27255 2	Y		4262	4151 0	97 1		56
							39 4	4688 9				6 8			
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325															
09	14460 X	10907	-0-	-3553	-0-		9512 2	9 4	Y		1260	1236 0	13 1		52
							1386 9					5 8			
10	14508 X	12620	-0-	-1888	-0-		11014 2	10 4	Y		1451	1433 0	22 1		42
							1596 9					6 8			
11	13320 X	11955	-0-	-1365	-0-		10351 2	33 4	Y		1428	1401 0	29 1		40
							1571 9								
12	13764 X	6390	-0-	-7374	-0-		5053 2	49 4	Y		1171	1173 0	12 1		26
							1288 9								
01	0	11577	-0-	11577	11577		9738 2	69 4	Y		1609	1565 0	22 1		48
							1770 9								
02	23813 X	12236	-0-	-11577	-0-		10405 2	125 4	Y		1551	1517 0	26 1		56
							1706 9								
STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374															
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-		4507 2	7 4	Y		878	856 0	7 1		37
							966 9					3 8			
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		4340 2	5 4	Y		803	803 0	10 1		23
							883 9					4 8			
11	4350 X	3311	-0-	-1039	-0-		2674 2	20 4	Y		561	560 0	8 1		16
							617 9								
12	4495 X	710	-0-	-3785	-0-		29 2	37 4	Y		585	588 0			13
							644 9								
01	0	5427	-0-	5427	5427		4389 2	56 4	Y		893	868 0	11 1		27
							982 9								
02	14192 X	8765	-0-	-5427	-0-		7317 2	110 4	Y		1216	1181 0	18 1		44
							1338 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18512	2	2251	9	Y	2046	1972	0	286
10	21204 X	21196	-0-	-8	-0-	18849	2	62	4	Y	2077	2110	0	197
11	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	2285	9					8	8	
12	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	5	1	18587	2	Y	2158	2124	0	165
01	0	20769	-0-	20769	20769	20	4	2374	9			9	8	
02	32096 X	11327	-0-	-20769	-0-	32	1	19518	2	Y	2166	2094	0	177
						32	4	2383	9			1	8	
						7	1	18435	2	Y	2115	2018	0	222
						2327	9							
						10006	2	21	4	Y	1182	1110	0	261
						1300	9							
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561														
09	29400 X	24691	-0-	-4709	-0-	31	1	21294	2	Y	2998	2952	0	101
10	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	68	4	3298	9					
11	29400 X	27385	-0-	-2015	-0-	78	1	22984	2	Y	3049	2965	0	126
12	37435 X	37435	-0-	-0-	-0-	58	4	3354	9			1	8	
01	0	24843	-0-	24843	24843	109	1	23177	2	Y	3672	3457	0	257
02	57462 X	32619	-0-	-24843	-0-	60	4	4039	9			1	8	
						152	1	32494	2	Y	4277	4339	0	92
						84	4	4705	9			3	8	
						70	1	21151	2	Y	3230	3205	0	66
						69	4	3553	9					
						116	1	28807	2	Y	3301	3186	0	100
						65	4	3631	9					
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033														
09	26621 X	10109	-0-	-16512	-0-	8990	2	1119	9	Y	1017	889	0	217
10	8339 X	6665	-0-	-1674	-0-	6027	2	638	9	Y	580	669	0	114
11	8070 X	2576	-0-	-5494	-0-	2321	2	255	9	Y	232	201	0	139
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	294	364	0	69
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	81	0	9
02	9436 X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	22	4	0	27
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981														
09	9060 X	8937	-0-	-123	-0-	7431	2	11	4	Y	1359	1323	0	57
10	9269 X	8993	-0-	-276	-0-	1495	9					5	8	
11	7890 X	6338	-0-	-1552	-0-	7449	2	8	4	Y	1396	1391	0	41
12	9238 X	6107	-0-	-3131	-0-	1536	9					6	8	
01	0	8172	-0-	8172	8172	4997	2	33	4	Y	1189	1182	0	34
02	17000 X	8828	-0-	-8172	-0-	1308	9							
						4762	2	67	4	Y	1162	1159	0	26
						1278	9							
						6673	2	69	4	Y	1300	1272	0	39
						1430	9							
						7122	2	129	4	Y	1434	1404	0	52
						1577	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1115H			ASSOCIATED RRCID -> 285024			CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	1333	-0-	-6437	-0-			678	2	6	4	Y	590	595	0	1	1	25
								649	9					2	8			
10	8029 X	7106	-0-	-923	-0-			6041	2	6	4	Y	963	943	0	13	1	28
								1059	9					4	8			
11	7770 X	7428	-0-	-342	-0-			6193	2	29	4	Y	1096	1074	0	19	1	31
								1206	9									
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-			6813	2	63	4	Y	1229	1215	0	18	1	27
								1352	9									
01	0	12026	-0-	12026	12026			7301	2	58	4	Y	4243	4123	0	18	1	129
								4667	9									
02	18482 X	6456	-0-	-12026	-0-			5369	2	96	4	Y	901	982	0	15	1	33
								991	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 1105H			RRCID -> 285025			COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
09	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-			328	1	14117	2	Y	1517	1618	0	22	1	280
								1669	9					6	8			
10	16523 X	13888	-0-	-2635	-0-			418	1	11882	2	Y	1444	1321	0	27	1	370
								1588	9					6	8			
11	19320 X	10636	-0-	-8684	-0-			198	1	9232	2	Y	1096	1195	0	30	1	241
								1206	9									
12	19964 X	10984	-0-	-8980	-0-			230	1	9447	2	Y	1149	1048	0	26	1	316
								43	4	1264	9							
01	0	16213	-0-	16213	16213			148	1	14284	2	Y	1561	1420	0	36	1	421
								64	4	1717	9							
02	35503 X	19290	-0-	-16213	-0-			14	1	17582	2	Y	1491	1414	0	49	1	449
								54	4	1640	9							

STATE APACHE 57			WELL #: 211H			RRCID -> 285028			COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
09	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-			20909	2	14	4	Y	3331	3217	0	68	1	137
								3664	9					12	8			
10	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-			20198	2	17	4	Y	3424	3353	0	95	1	98
								3766	9					15	8			
11	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-			19090	2	46	4	Y	3418	3295	0	127	1	94
								3760	9									
12	23189 X	23189	-0-	-0-	-0-			19203	2	119	4	Y	3515	3423	0	109	1	76
								3867	9					1	8			
01	0	26995	-0-	26995	26995			22605	2	98	4	Y	3902	3743	0	120	1	115
								4292	9									
02	52524 X	25529	-0-	-26995	-0-			21230	2	162	4	Y	3761	3673	0	66	1	137
								4137	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 202H			RRCID -> 285121			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
09	10650 X	9630	-0-	-1020	-0-			8522	2	4	4	Y	1004	984	0	11	1	141
								1104	9					4	8			
10	11160 X	6988	-0-	-4172	-0-			6171	2	33	4	Y	713	770	0	13	1	68
								784	9					3	8			
11	11190 X	7000	-0-	-4190	-0-			397	1	5535	2	Y	957	935	0	16	1	74
								15	4	1053	9							
12	11563 X	2962	-0-	-8601	-0-			1	1	2365	2	Y	528	552	0	6	1	44
								15	4	581	9							
01	0	2460	-0-	2460	2460			62	1	1903	2	Y	449	441	0	4	1	48
								1	4	494	9							
02	8988 X	103	-0-	-8885	-0-			60	1	43	9	Y	39	78	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3780 X	847	-0-	-2933	-0-	518 2	284	172 1	1 8
						312 9			452
10	3906 X	411	-0-	-3495	-0-	86 2	238	1 8	689
						262 9			
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		-0-		689
12	2418 X	32	-0-	-2386	-0-	10 4	20		709
01	868 X	90	-0-	-778	-0-	2 4	80	451 1	338
02	784 X	398	-0-	-386	-0-	20 4	344	192 1	488
						378 9		2 8	

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590	
09	10260 X	3240	-0-	-7020	-0-	2683 2	506	457 0	4 1
						557 9			72
10	10478 X	3388	-0-	-7090	-0-	2715 2	612	573 0	7 1
						673 9			104
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-		405	422 0	87
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-		17	101 0	3
01	0	3401	-0-	-3401	-0-	3227 2	158	130 0	9 1
						174 9			22
02	5367 X	1966	-0-	-3401	-0-	1755 2	192	174 0	6 1
						211 9			34

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650	
09	8760 X	7041	-0-	-1719	-0-	5947 2	885	904 1	1 8
						974 9			254
10	9052 X	7384	-0-	-1668	-0-	6196 2	961	957 1	1 8
						1057 9			257
11	8760 X	6500	-0-	-2260	-0-	5541 2	780	777 1	260
						858 9			
12	8711 X	5285	-0-	-3426	-0-	4389 2	725	778 1	207
						798 9			
01	0	113	-0-	113	113	107 2	3		210
						3 9			
02	6664 X	115	-0-	-6549	-0-	114 2	-0-		210

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852	
09	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	37370 2	1943	1859 0	47 1
						2137 9		1 8	272
10	22878 X	22489	-0-	-389	-0-	21101 2	1261	1276 0	46 1
						1387 9		2 8	209
11	37376 X	37376	-0-	-0-	-0-	35216 2	1963	1665 0	109 1
						2159 9			398
12	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	26670 2	1729	1784 0	70 1
						1902 9		1 8	272
01	0	38066	-0-	38066	38066	35774 2	2083	1972 0	88 1
						2291 9			295
02	51876 X	13810	-0-	-38066	-0-	11995 2	1649	1614 0	35 1
						1814 9		1 8	294

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462	
09	13920 X	13413	-0-	-507	-0-	17 1	1254	1249 1	149
						36 4			
10	13299 X	4863	-0-	-8436	-0-	7 1	664	712 1	1 8
						22 4			100
11	12870 X	10263	-0-	-2607	-0-	23 1	1228	1051 1	277
						32 4			
12	13857 X	11172	-0-	-2685	-0-	23 1	855	947 1	4 8
						20 4			181
01	0	13913	-0-	13913	13913	22 1	1360	1404 1	137
						24 4			
02	26938 X	13025	-0-	-13913	-0-	14 1	1239	1257 1	119
						21 4			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 285139		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	37050 X	26836	-0-	-10214	-0-		34	1	24517	2	Y	2020	2009	1			238
							63	4	2222	9							
10	38285 X	30962	-0-	-7323	-0-		46	1	28142	2	Y	2458	2329	1	3	8	364
							70	4	2704	9							
11	37050 X	23528	-0-	-13522	-0-		31	1	21794	2	Y	1511	1542	1			333
							41	4	1662	9							
12	38285 X	25692	-0-	-12593	-0-		35	1	24202	2	Y	1295	1352	1	6	8	270
							30	4	1425	9							
01	0	24901	-0-	24901	24901		35	1	22786	2	Y	1860	1944	1			186
							34	4	2046	9							
02	48924 X	24023	-0-	-24901	-0-		23	1	22029	2	Y	1764	1782	1			168
							31	4	1940	9							

EXCELSIOR 7				WELL #:		8H	RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290					
09	10200 X	8879	-0-	-1321	-0-		7132	2	1747	9	Y	1588	1537	0	3	1	83
10	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-		7615	2	1713	9	Y	1557	1529	0	13	1	94
													4	8			
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-		8457	2	33	4	Y	1826	1830	0	19	1	67
							2009	9					4	8			
12	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-		9610	2	29	4	Y	3185	3132	0	17	1	99
							3504	9					4	8			
01	0	13452	-0-	13452	13452		9977	2	360	4	Y	2832	2809	0	26	1	91
							3115	9					5	8			
02	24472 X	11020	-0-	-13452	-0-		8613	2	72	4	Y	2123	2093	0	25	1	95
							2335	9					1	8			

STATE PHILLIPS 56				WELL #:		304H	RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610					
09	11490 X	2207	-0-	-9283	-0-		1663	2	285	4	Y	235	368	1			330
							259	9									
10	12865 X	416	-0-	-12449	-0-		237	2	117	4	Y	56	1	8			385
							62	9									
11	12450 X	86	-0-	-12364	-0-		30	2	43	4	Y	12	196	1			201
							13	9									
12	12865 X	8319	-0-	-4546	-0-		6664	2	200	4	Y	1323	1161	1			363
							1455	9									
01	0	6933	-0-	6933	6933		5962	2	21	4	Y	864	775	1			452
							950	9									
02	10633 X	3700	-0-	-6933	-0-		3092	2	15	4	Y	539	582	1	1	8	408
							593	9									

STATE PHILLIPS 56				WELL #:		305H	RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595					
09	11310 X	1060	-0-	-10250	-0-		864	2	176	4	Y	18	1	1			274
							20	9									
10	12245 X	322	-0-	-11923	-0-		214	2	108	4	Y	-0-					274
11	11850 X	5625	-0-	-6225	-0-		4479	2	202	4	Y	858	248	1	2	8	882
							944	9									
12	12245 X	10790	-0-	-1455	-0-		9418	2	215	4	Y	1052	915	1			1019
							1157	9									
01	0	12239	-0-	12239	12239		11269	2	21	4	Y	863	1552	1			330
							949	9									
02	22790 X	10551	-0-	-12239	-0-		9662	2	18	4	Y	792	783	1	1	8	338
							871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
09	240 N	2	-0-	-238	-0-		2	2			Y	-0-	3	0
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	6228	-0-	6228	6228		5185	2	24	4	Y	926	860	12
							1019	9					1	8
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
09	9480 X	3135	-0-	-6345	-0-		2420	2	15	4	Y	636	666	1
							700	9						47
10	9796 X	3856	-0-	-5940	-0-		2913	2	20	4	Y	839	807	3
							923	9					5	8
11	8790 X	3097	-0-	-5693	-0-		2313	2	14	4	Y	700	711	3
							770	9					2	8
12	6293 X	1380	-0-	-4913	-0-		858	2	9	4	Y	466	477	1
							513	9					2	8
01	0	2420	-0-	2420	2420		1627	2	12	4	Y	710	705	2
							781	9					2	8
02	4820 X	2400	-0-	-2420	-0-		1678	2	14	4	Y	644	636	3
							708	9					1	8
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
09	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-		5587	2	23	4	Y	1332	1384	2
							1465	9						1
10	8122 X	7913	-0-	-209	-0-		6088	2	26	4	Y	1635	1582	8
							1799	9					6	8
11	7860 X	7366	-0-	-494	-0-		5574	2	29	4	Y	1603	1602	9
							1763	9					5	8
12	8122 X	7660	-0-	-462	-0-		5768	2	25	4	Y	1697	1658	7
							1867	9					6	8
01	0	8027	-0-	8027	8027		6168	2	18	4	Y	1674	1713	12
							1841	9					2	8
02	15120 X	7093	-0-	-8027	-0-		5399	2	18	4	Y	1524	1500	11
							1676	9					2	8
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
09	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-		13603	2	12	4	Y	2209	2203	27
							2430	9					8	8
10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-		12802	2	12	4	Y	3039	2992	37
							3343	9					14	8
11	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		13440	2	52	4	Y	2732	2688	55
							3005	9						
12	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-		12309	2	101	4	Y	2634	2609	43
							2897	9					1	8
01	0	15073	-0-	15073	15073		11994	2	100	4	Y	2708	2646	39
							2979	9						
02	32381 X	17308	-0-	-15073	-0-		13982	2	195	4	Y	2846	2785	38
							3131	9						1

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 3H RRCID -> 285228			CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	162 7 4	14121 1124 9	2	Y	1022	958 1 8	0	29	1	76	
10	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	181 2 4	17202 1359 9	2	Y	1235	1181 2 8	0	42	1	86	
11	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	1273 7 4	17360 2037 9	2	Y	1852	1724 1 8	0	61	1	152	
12	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	412 24 4	20734 2134 9	2	Y	1940	1872 1 8	0	62	1	158	
01	0	19664	-0-	19664	19664	315 55 4	17139 2155 9	2	Y	1959	1879 2 8	0	48	1	190	
02	38667 X	19003	-0-	-19664	-0-	33 5 4	17413 1552 9	2	Y	1411	1419 2 8	0	44	1	136	
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 285229			COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769				
09	33750 X	19954	-0-	-13796	-0-	178 8 4	18359 1409 9	2	Y	1281	1347 2 8	0	32	1	95	
10	33635 X	20066	-0-	-13569	-0-	190 2 4	18191 1683 9	2	Y	1530	1469 3 8	0	46	1	107	
11	26790 X	13421	-0-	-13369	-0-	1154 6 4	11320 941 9	2	Y	855	852 1 8	0	41	1	69	
12	27683 X	9511	-0-	-18172	-0-	305 18 4	8388 800 9	2	Y	727	711 2 8	0	26	1	59	
01	0	13539	-0-	13539	13539	296 52 4	11887 1304 9	2	Y	1185	1096 2 8	0	34	1	114	
02	22491 X	8952	-0-	-13539	-0-	27 4 4	8005 916 9	2	Y	833	839 2 8	0	26	1	80	
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285240			COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686				
09	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	151 6 4	16931 1453 9	2	Y	1321	1361 1 8	0	30	1	98	
10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	157 1 4	16855 1251 9	2	Y	1137	1110 2 8	0	44	1	79	
11	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	977 5 4	18304 1157 9	2	Y	1052	980 1 8	0	67	1	83	
12	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	276 45 4	19220 891 9	2	Y	810	770 2 8	0	60	1	63	
01	0	15636	-0-	15636	15636	212 37 4	14554 833 9	2	Y	757	707 2 8	0	42	1	71	
02	33396 X	17760	-0-	-15636	-0-	24 4 4	16470 1262 9	2	Y	1147	1061 2 8	0	46	1	109	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337			COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720				
09	33600 X	25395	-0-	-8205	-0-	126 5 4	23336 1928 9	2	Y	1753	1790 2 8	0	43	1	130	
10	33883 X	26591	-0-	-7292	-0-	135 259 4	24070 2127 9	2	Y	1934	1862 3 8	0	64	1	135	
11	29640 X	26314	-0-	-3326	-0-	924 5 4	23537 1848 9	2	Y	1680	1591 1 8	0	88	1	135	
12	30628 X	25723	-0-	-4905	-0-	280 23 4	23298 2122 9	2	Y	1929	1833 2 8	0	75	1	156	
01	0	27222	-0-	27222	27222	245 43 4	24807 2127 9	2	Y	1934	1831 2 8	0	74	1	185	
02	50131 X	22909	-0-	-27222	-0-	23 3 4	21223 1660 9	2	Y	1509	1446 3 8	0	106	1	139	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT			//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 285338			CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30510 X	28092	-0-	-2418	-0-	184	1 25325	2 2	Y	2341	2421	0 0	45 1	175		
10	31527 X	28400	-0-	-3127	-0-	194	1 25390	2 2	Y	2558	2485	0 0	65 1	179		
11	29730 X	28035	-0-	-1695	-0-	1261	1 24247	2 2	Y	2291	2195	0 0	88 1	186		
12	30721 X	26711	-0-	-4010	-0-	336	1 24073	2 2	Y	2069	2013	0 0	74 1	168		
01	0	24142	-0-	24142	24142	258	1 21709	2 2	Y	1936	1856	0 0	62 1	186		
02	48374 X	24232	-0-	-24142	-0-	45	4 2130	2 2	Y	1820	1765	0 0	64 1	174		
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366			COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102				
09	1530 X	121	-0-	-1409	-0-	11	4 110	9 9	Y	100	166	1 1	8 8	301		
10	1519 X	529	-0-	-990	-0-	83	2 2	60 4	Y	351	2	8 8		650		
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	909	2 2	84 4	Y	-0-	8	2 1		650		
12	1705 X	1002	-0-	-703	-0-	9	9 84	4 4	Y	8	2	1 1		656		
01	0	2	-0-	2	2	2	4 4	29 9	Y	-0-	301	1 1		355		
*02	36 N	34	-0-	-2	-0-	5	4 29	9 9	Y	26	1	8 8		380		
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470			COMPL. DATE 06/22/2018			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193				
09	13770 X	12462	-0-	-1308	-0-	10335	2 2	44 4	Y	1894	1914	1 1	2 8	41		
10	13733 X	12790	-0-	-943	-0-	10918	2 2	43 4	Y	1663	1663	1 1		41		
11	13290 X	11162	-0-	-2128	-0-	9502	2 2	139 4	Y	1383	1335	1 1	11 8	78		
12	13733 X	10390	-0-	-3343	-0-	8448	2 2	82 4	Y	1691	1691	1 1	6 8	72		
01	0	11615	-0-	11615	11615	9329	2 2	35 4	Y	2046	2011	1 1		107		
02	22330 X	10715	-0-	-11615	-0-	2251	9 9	36 4	Y	2035	2056	1 1		86		
STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523			COMPL. DATE 06/09/2018			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957				
09	22650 X	21103	-0-	-1547	-0-	5	1 19389	2 2	Y	1554	1497	0 0	37 1	62		
10	23405 X	20652	-0-	-2753	-0-	34	1 19237	2 2	Y	1248	1212	0 0	53 1	43		
11	21930 X	20305	-0-	-1625	-0-	64	1 18885	2 2	Y	1220	1153	0 0	73 1	37		
12	22041 X	18275	-0-	-3766	-0-	88	1 15745	2 2	Y	2155	2071	0 0	52 1	69		
01	0	20141	-0-	20141	20141	93	1 17830	2 2	Y	2015	1971	0 0	38 1	75		
02	37429 X	17288	-0-	-20141	-0-	66	1 15197	2 2	Y	1839	1805	0 0	38 1	69		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
09	20940 X	20438	-0-	-502	-0-	25	1	18239	2	Y	1915	1891	1			227																
10	21638 X	18024	-0-	-3614	-0-	67	4	2107	9																							
11	20940 X	14068	-0-	-6872	-0-	27	1	16655	2	Y	1220	1266	1	1	8	180																
12	21111 X	11395	-0-	-9716	-0-	1342	9																									
01	0	6161	-0-	6161	6161	23	1	12459	2	Y	1435	1292	1			323																
02	19068 X	906	-0-	-18162	-0-	7	4	1579	9																							
						25	1	10304	2	Y	944	1061	1	4	8	202																
						28	4	1038	9																							
						20	1	5239	2	Y	794	915	1			81																
						29	4	873	9																							
						11	1	480	2	Y	350	396	1			35																
						30	4	385	9																							
STATE JOBE 40-6 UNIT																		WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	- 20502								
09	8250 X	5072	-0-	-3178	-0-	6	1	4661	2	Y	361	371	1			43																
10	8525 X	6644	-0-	-1881	-0-	8	4	397	9																							
11	8250 X	4273	-0-	-3977	-0-	10	1	6045	2	Y	523	487	1	1	8	78																
12	6324 X	3599	-0-	-2725	-0-	14	4	575	9																							
01	0	6365	-0-	6365	6365	18	1	3824	2	Y	375	369	1			84																
02	12107 X	5742	-0-	-6365	-0-	18	4	413	9																							
						17	1	3266	2	Y	277	301	1	1	8	59																
						11	4	305	9																							
						24	1	5649	2	Y	613	610	1			62																
						18	4	674	9																							
						16	1	4927	2	Y	711	704	1			69																
						17	4	782	9																							
STATE JOBE 40-6 UNIT																		WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542								
09	31590 X	22924	-0-	-8666	-0-	29	1	21254	2	Y	1465	1443	1			173																
10	30690 X	22056	-0-	-8634	-0-	29	4	1612	9																							
11	29700 X	14536	-0-	-15164	-0-	33	1	20278	2	Y	1560	1500	1	2	8	231																
12	27404 X	12988	-0-	-14416	-0-	29	4	1716	9																							
01	0	16347	-0-	16347	16347	24	1	13555	2	Y	864	905	1			190																
02	29089 X	12742	-0-	-16347	-0-	7	4	950	9																							
						22	1	12386	2	Y	526	606	1	2	8	108																
						1	4	579	9																							
						28	1	15380	2	Y	832	858	1			82																
						24	4	915	9																							
						15	1	12044	2	Y	608	633	1			57																
						14	4	669	9																							
JAWS STATE UNIT																		WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557	- 18038								
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	240	1	7059	2	N	836	898	1			326																
10	0	5216	-0-	5216	5216	81	4	920	9																							
11	0	10	-0-	10	5226	189	1	4205	2	N	690	751	1			265																
12	0	-0-	-0-	-0-	5226	63	4	759	9																							
01	0	12939	-0-	12939	18165	10	1			N	-0-					265																
02	26085 X	7920	-0-	-18165	-0-	152	1	11925	2	N	730	657	1			338																
						59	4	803	9																							
						266	1	6798	2	N	719	569	1			488																
						65	4	791	9																							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	14 1	26254 2	Y	2327	2269	0	45 1	79	
						55 4	2560 9			2 8				
10	28582 X	28512	-0-	-70	-0-	23 1	25871 2	Y	2246	2192	0	64 1	67	
						147 4	2471 9			2 8				
11	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	41 1	25486 2	Y	2098	2026	0	74 1	63	
						62 4	2308 9			2 8				
12	29853 X	26603	-0-	-3250	-0-	35 1	24467 2	Y	1814	1746	0	61 1	69	
						106 4	1995 9			1 8				
01	0	27679	-0-	27679	27679	37 1	25323 2	Y	2063	1974	0	59 1	99	
						50 4	2269 9							
02	52484 X	24805	-0-	-27679	-0-	27 1	22679 2	Y	1880	1824	0	62 1	91	
						31 4	2068 9			2 8				

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427														
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	12983 2	10 4	Y	2525	2477	0	19 1	105	
						2778 9				9 8				
10	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	13192 2	12 4	Y	2505	2498	0	28 1	73	
						2756 9				11 8				
11	14100 X	10357	-0-	-3743	-0-	8277 2	27 4	Y	1866	1861	0	25 1	53	
						2053 9								
12	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	11783 2	67 4	Y	2920	2878	0	30 1	64	
						3212 9				1 8				
01	0	16536	-0-	16536	16536	13591 2	67 4	Y	2616	2569	0	32 1	79	
						2878 9								
02	33670 X	17134	-0-	-16536	-0-	14229 2	130 4	Y	2523	2477	0	33 1	92	
						2775 9								

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073														
09	34860 X	30107	-0-	-4753	-0-	28427 2	50 4	Y	1482	1464	1		58	
						1630 9								
10	36022 X	31214	-0-	-4808	-0-	29724 2	51 4	Y	1308	1280	1		86	
						1439 9								
11	34860 X	19570	-0-	-15290	-0-	18738 2	33 4	Y	726	771	1		41	
						799 9								
12	32364 X	27154	-0-	-5210	-0-	26518 2	111 4	Y	477	503	1		15	
						525 9								
01	0	26776	-0-	26776	26776	25510 2	46 4	Y	1109	1076	1		48	
						1220 9								
02	50346 X	23570	-0-	-26776	-0-	22605 2	38 4	Y	843	834	1		57	
						927 9								

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023														
09	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	20793 2	100 4	Y	1938	1972	1		76	
						2132 9								
10	0	23362	-0-	23362	23362	21258 2	95 4	Y	1826	1782	1		120	
						2009 9								
11	0	11908	-0-	11908	35270	11445 2	22 4	Y	401	499	1		22	
						441 9								
12	0	14516	-0-	14516	49786	13196 2	97 4	Y	1112	1099	1	1 8	34	
						1223 9								
01	0	19346	-0-	19346	69132	17738 2	83 4	Y	1386	1360	1		60	
						1525 9								
02	77691 X	8559	-0-	-69132	-0-	7922 2	33 4	Y	549	572	1		37	
						604 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 286411			CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	29520 X	27542	-0-	-1978	-0-	10 38	4 25064 2430	2 9	Y	2209	2161 0 1 8	40 1	75			
10	31403 X	27114	-0-	-4289	-0-	15 104	4 24620 2375	2 9	Y	2159	2102 0 1 8	67 1	64			
11	30390 X	24072	-0-	-6318	-0-	26 52	4 21843 2151	2 9	Y	1955	1874 0 2 8	85 1	58			
12	31403 X	24242	-0-	-7161	-0-	26 52	4 22044 2086	2 9	Y	1896	1808 0 2 8	73 1	71			
01	0	26354	-0-	26354	26354	28 86	4 23919 2353	2 9	Y	2139	2035 0 2 8	73 1	102			
02	49585 X	23231	-0-	-26354	-0-	20 39	4 21058 2114	2 9	Y	1922	1853 0 3 8	76 1	92			
STATE CREEK 17-8 UNIT																
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455					
09	25170 X	21096	-0-	-4074	-0-	12 33	1 4 18973 2078	2 9	Y	1889	1853 0 2 8	32 1	64			
10	26598 X	20429	-0-	-6169	-0-	21 127	1 4 18058 2223	2 9	Y	2021	1977 0 2 8	45 1	61			
11	25740 X	23775	-0-	-1965	-0-	43 61	1 4 21018 2653	2 9	Y	2412	2325 0 2 8	74 1	72			
12	26598 X	21869	-0-	-4729	-0-	33 95	1 4 19088 2653	2 9	Y	2412	2333 0 2 8	57 1	92			
01	0	23141	-0-	23141	23141	33 36	1 4 20203 2869	2 9	Y	2608	2517 0 2 8	57 1	126			
02	44483 X	21342	-0-	-23141	-0-	24 38	1 4 18515 2765	2 9	Y	2514	2454 0 3 8	61 1	122			
STATE CREEK 17-8 UNIT																
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221					
09	47010 X	15470	-0-	-31540	-0-	8 319	1 4 12744 2399	2 9	Y	2181	2084 0 2 8	22 1	75			
10	0	28606	-0-	28606	28606	24 173	1 4 24881 3528	2 9	Y	3207	3122 0 2 8	63 1	97			
11	0	26729	-0-	26729	55335	41 76	1 4 23511 3101	2 9	Y	2819	2750 0 3 8	78 1	85			
12	0	22993	-0-	22993	78328	30 99	1 4 20367 2497	2 9	Y	2270	2208 0 2 8	58 1	87			
01	0	25861	-0-	25861	104189	35 47	1 4 23128 2651	2 9	Y	2410	2320 0 2 8	61 1	116			
02	130360 X	26171	-0-	-104189	-0-	28 57	1 4 23402 2684	2 9	Y	2440	2361 0 4 8	73 1	118			
STATE CREEK 17-8 UNIT																
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #:			9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019			TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451					
09	22620 X	19210	-0-	-3410	-0-	10 36	1 4 17375 1789	2 9	Y	1626	1590 0 2 8	30 1	55			
10	23374 X	19860	-0-	-3514	-0-	16 105	1 4 17823 1916	2 9	Y	1742	1699 0 2 8	44 1	52			
11	21330 X	18353	-0-	-2977	-0-	28 46	1 4 16494 1785	2 9	Y	1623	1567 0 2 8	58 1	48			
12	22041 X	19297	-0-	-2744	-0-	25 76	1 4 17270 1926	2 9	Y	1751	1679 0 1 8	52 1	67			
01	0	18070	-0-	18070	18070	24 32	1 4 15714 2300	2 9	Y	2091	2013 0 2 8	44 1	101			
02	34226 X	16156	-0-	-18070	-0-	18 32	1 4 14630 1476	2 9	Y	1342	1328 0 3 8	48 1	64			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H			ASSOCIATED RRCID -> 286424		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	44220	X	41560	-0-	-2660	-0-			18	1	36942	2	Y	4125	4053	0	65	1	140
									62	4	4538	9			3	8			
10	52700	X	33207	-0-	-19493	-0-			26	1	29310	2	Y	3369	3329	0	76	1	101
									165	4	3706	9			3	8			
11	51000	X	30166	-0-	-20834	-0-			45	1	26685	2	Y	3062	2969	0	99	1	92
									68	4	3368	9			3	8			
12	52700	X	32230	-0-	-20470	-0-			40	1	28956	2	Y	2830	2722	0	91	1	107
									121	4	3113	9			2	8			
01	0		31670	-0-	31670		31670		41	1	28239	2	Y	3037	2915	0	83	1	146
									49	4	3341	9							
02	55589	X	23919	-0-	-31670	-0-			28	1	21172	2	Y	2437	2389	0	73	1	118
									38	4	2681	9			3	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10691	- 18900			
09	22650	X	20555	-0-	-2095	-0-			9	1	18415	2	Y	1906	1864	0	33	1	65
									34	4	2097	9			2	8			
10	23033	X	22168	-0-	-865	-0-			16	1	19811	2	Y	2035	1986	0	51	1	61
									102	4	2239	9			2	8			
11	20940	X	20237	-0-	-703	-0-			27	1	18117	2	Y	1862	1798	0	67	1	56
									45	4	2048	9			2	8			
12	21638	X	19004	-0-	-2634	-0-			23	1	16904	2	Y	1826	1758	0	53	1	70
									68	4	2009	9			1	8			
01	0		20856	-0-	20856		20856		25	1	18728	2	Y	1884	1809	0	55	1	90
									31	4	2072	9							
02	39383	X	18527	-0-	-20856	-0-			18	1	16602	2	Y	1705	1653	0	57	1	82
									31	4	1876	9			3	8			
STATE COACHMAN A UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10551	- 17955			
09	25470	X	24712	-0-	-758	-0-			160	1	22446	2	Y	1898	1784	0	84	1	82
									18	4	2088	9			2	8			
10	26319	X	25975	-0-	-344	-0-			321	1	23569	2	Y	1890	1836	0	62	1	71
									6	4	2079	9			3	8			
11	25470	X	22758	-0-	-2712	-0-			266	1	20544	2	Y	1765	1714	0	77	1	45
									6	4	1942	9							
12	26319	X	23699	-0-	-2620	-0-			190	1	21573	2	Y	1750	1681	0	69	1	44
									11	4	1925	9			1	8			
01	0		23863	-0-	23863		23863		161	1	21585	2	Y	1917	1858	0	51	1	52
									8	4	2109	9							
02	47228	X	23365	-0-	-23863	-0-			710	1	20833	2	Y	1653	1573	0	57	1	73
									4	4	1818	9			2	8			
STATE MAYFLY UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10284	- 20459			
09	23850	X	19343	-0-	-4507	-0-			17564	2	4	4	Y	1614	1632	1			66
									1775	9									
10	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-			22169	2	101	4	Y	1819	1766	1			119
									2001	9									
11	21930	X	19132	-0-	-2798	-0-			17697	2	4	4	Y	1301	1358	1	10	8	52
									1431	9									
12	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-			24249	2	274	4	Y	1444	1332	1	5	8	159
									1588	9									
*01	23591	X	8170	-0-	-15421	-0-			7709	2	19	4	Y	402	479	1			82
									442	9									
02	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-			24974	2	36	4	Y	1392	1323	1	2	8	149
									1531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				3H	RRCID ->	286609	COMPL.	DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11441	-	21662	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	38325 X	38325	-0-	-0-	-0-	29842	2	187	4	Y	7542	7422	1	3 8	250
10	0	36565	-0-	36565	36565	8296	9	216	4	Y	7210	7132	1		328
11	0	18275	-0-	18275	54840	28418	2	121	4	Y	2791	2986	1	9 8	124
12	0	11665	-0-	11665	66505	7931	9	134	4	Y	1940	1945	1	9 8	110
01	0	13129	-0-	13129	79634	15084	2	73	4	Y	2662	2598	1		174
02	92708 X	13074	-0-	-79634	-0-	3070	9	72	4	Y	1808	1878	1		104
						9397	2								
						2134	9								
						10128	2								
						2928	9								
						11013	2								
						1989	9								
LINK VJ RANCH 23-11 D															
WELL #:				4H	RRCID ->	286610	COMPL.	DATE 09/02/2018	TOTAL	DEPTH	11226	PERF.11392	-	21604	
09	24701 X	24701	-0-	-0-	-0-	19823	2	131	4	Y	4315	4286	1	3 8	143
10	0	23731	-0-	23731	23731	4747	9	157	4	Y	4306	4253	1		196
11	0	19382	-0-	19382	43113	18837	2	136	4	Y	3761	3777	1	10 8	170
12	0	19458	-0-	19458	62571	4737	9	172	4	Y	3519	3477	1	11 8	201
01	0	19083	-0-	19083	81654	15109	2	115	4	Y	3591	3557	1		235
02	98631 X	16977	-0-	-81654	-0-	4137	9	97	4	Y	3155	3207	1		183
						15415	2								
						3871	9								
						15018	2								
						3950	9								
						13409	2								
						3471	9								
LINK VJ RANCH 14-23 E															
WELL #:				5H	RRCID ->	286611	COMPL.	DATE 09/04/2018	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11385	-	19027	
09	15060 X	14913	-0-	-147	-0-	12418	2	58	4	Y	2215	2238	1	3 8	49
10	0	15211	-0-	15211	15211	2437	9	58	4	Y	2123	2119	1		53
11	0	13439	-0-	13439	28650	12818	2	141	4	Y	2037	1958	1	16 8	116
12	0	12370	-0-	12370	41020	2335	9	94	4	Y	1974	1997	1	8 8	85
01	0	12149	-0-	12149	53169	11057	2	36	4	Y	1955	1938	1		102
02	64791 X	11622	-0-	-53169	-0-	2241	9	38	4	Y	1932	1952	1		82
						10105	2								
						2171	9								
						9962	2								
						2151	9								
						9459	2								
						2125	9								
STATE COACHMAN B UNIT															
WELL #:				2H	RRCID ->	286612	COMPL.	DATE 10/03/2018	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10642	-	17882	
09	27570 X	26580	-0-	-990	-0-	183	1	24319	2	Y	1871	1753	0	84 1	81
10	28303 X	27353	-0-	-950	-0-	20	4	2058	9			2	8		
11	26700 X	24981	-0-	-1719	-0-	356	1	24854	2	Y	1942	1882	0	65 1	73
12	27590 X	25001	-0-	-2589	-0-	7	4	2136	9			3	8		
01	0	25497	-0-	25497	25497	283	1	22788	2	Y	1730	1676	0	84 1	43
02	48784 X	23287	-0-	-25497	-0-	7	4	1903	9						
						142	1	22957	2	Y	1722	1649	0	72 1	43
						8	4	1894	9			1	8		
						119	1	23454	2	Y	1744	1672	0	69 1	46
						6	4	1918	9						
						547	1	21003	2	Y	1576	1479	0	72 1	69
						3	4	1734	9			2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
LINK VJ RANCH 14-23 F															
WELL #: 6H RRCID -> 286639															
COMPL. DATE 02/27/2019															
TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-		12341	2	63	4	Y	3242	3258	1	72
							3566	9							
10	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-		12102	2	75	4	Y	4053	4023	1	102
							4458	9							
11	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-		11632	2	182	4	Y	4045	3895	1	235
							4450	9							
12	0	14260	-0-	14260	14260		10963	2	105	4	Y	2902	3004	1	125
							3192	9							
01	0	13056	-0-	13056	27316		10155	2	41	4	Y	2600	2589	1	136
							2860	9							
02	39015 X	11699	-0-	-27316	-0-		9046	2	37	4	Y	2378	2413	1	101
							2616	9							
LINK VJ RANCH 14-23 G															
WELL #: 7H RRCID -> 286640															
COMPL. DATE 03/01/2019															
TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191															
09	19770 X	19710	-0-	-60	-0-		15794	2	86	4	Y	3482	3516	1	77
							3830	9							
10	20429 X	19720	-0-	-709	-0-		15726	2	90	4	Y	3549	3538	1	88
							3904	9							
11	19770 X	17282	-0-	-2488	-0-		13574	2	229	4	Y	3163	3041	1	181
							3479	9							
12	0	12885	-0-	12885	12885		9991	2	123	4	Y	2519	2581	1	108
							2771	9							
01	0	15985	-0-	15985	28870		12090	2	65	4	Y	3482	3407	1	183
							3830	9							
02	44601 X	15731	-0-	-28870	-0-		12317	2	56	4	Y	3053	3107	1	129
							3358	9							
STATE COACHMAN C UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286653															
COMPL. DATE 03/15/2019															
TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892															
09	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-		172	1	22675	2	Y	2459	2321	0	107
							19	4	2705	9					
10	26195 X	24766	-0-	-1429	-0-		324	1	21768	2	Y	2425	2381	0	92
							6	4	2668	9					
11	25350 X	23809	-0-	-1541	-0-		273	1	20872	2	Y	2415	2369	0	62
							7	4	2657	9					
12	26195 X	21839	-0-	-4356	-0-		128	1	19481	2	Y	2021	1969	0	51
							7	4	2223	9					
01	0	24137	-0-	24137	24137		128	1	21363	2	Y	2399	2323	0	65
							7	4	2639	9					
02	46481 X	22344	-0-	-24137	-0-		511	1	19538	2	Y	2084	1988	0	93
							3	4	2292	9					
STATE PATHFINDER 7															
WELL #: 28H RRCID -> 286667															
COMPL. DATE 02/14/2018															
TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886															
09	7710 X	1373	-0-	-6337	-0-		1129	2	7	4	Y	215	259	0	22
							237	9							
10	7967 X	6347	-0-	-1620	-0-		5085	2	28	4	Y	1122	1020	0	109
							1234	9							
11	7680 X	5729	-0-	-1951	-0-		4440	2	29	4	Y	1145	1120	0	121
							1260	9							
12	7843 X	5333	-0-	-2510	-0-		4162	2	28	4	Y	1039	1083	0	66
							1143	9							
01	0	5487	-0-	5487	5487		4361	2	25	4	Y	1001	986	0	66
							1101	9							
02	10525 X	5038	-0-	-5487	-0-		4043	2	18	4	Y	888	892	0	51
							977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3039 827	2 9	21	4	Y	752	726	0	1 1 78
10	4526 X	4139	-0-	-387	-0-	3122 998	2 9	19	4	Y	907	889	0	4 1 88
11	3960 X	3724	-0-	-236	-0-	2885 821	2 9	18	4	Y	746	748	0	4 1 79
12	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	2679 837	2 9	18	4	Y	761	786	0	3 1 48
01	0	3303	-0-	3303	3303	2544 743	2 9	16	4	Y	675	670	0	5 1 45
02	6095 X	2792	-0-	-3303	-0-	2143 636	2 9	13	4	Y	578	585	0	4 1 33
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
09	29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	175 19	1 4	26974	2 9	Y	2464	2301	0	102 1 107
10	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	328 6	1 4	25890	2 9	Y	2488	2434	0	64 1 94
11	23970 X	20680	-0-	-3290	-0-	238 6	1 4	18377	2 9	Y	1872	1853	0	65 1 48
12	24769 X	24473	-0-	-296	-0-	190 11	1 4	21718	2 9	Y	2322	2245	0	65 1 58
01	0	24356	-0-	24356	24356	158 8	1 4	21538	2 9	Y	2411	2358	0	46 1 65
02	49141 X	24785	-0-	-24356	-0-	720 4	1 4	21560	2 9	Y	2274	2179	0	55 1 102
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
09	23760 X	21823	-0-	-1937	-0-	178 20	1 4	19360	2 9	Y	2059	1950	0	78 1 90
10	24552 X	21428	-0-	-3124	-0-	342 6	1 4	18833	2 9	Y	2043	2009	0	43 1 78
11	23760 X	19920	-0-	-3840	-0-	291 7	1 4	17564	2 9	Y	1871	1844	0	57 1 48
12	24552 X	19384	-0-	-5168	-0-	148 8	1 4	17299	2 9	Y	1754	1709	0	48 1 44
01	0	14888	-0-	14888	14888	127 6	1 4	12883	2 9	Y	1702	1671	0	29 1 46
02	34794 X	19906	-0-	-14888	-0-	651 4	1 4	17270	2 9	Y	1801	1719	0	45 1 80
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686														
09	8010 X	1566	-0-	-6444	-0-	1216 343	2 9	7	4	Y	312	335	0	13
10	7998 X	4895	-0-	-3103	-0-	3295 1571	2 9	29	4	Y	1428	1386	0	5 1 45
11	7470 X	6611	-0-	-859	-0-	4729 1848	2 9	34	4	Y	1680	1593	0	9 1 119
12	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	5133 2047	2 9	35	4	Y	1861	1906	0	8 1 60
01	0	7516	-0-	7516	7516	5603 1881	2 9	32	4	Y	1710	1686	0	13 1 68
02	14500 X	6984	-0-	-7516	-0-	5326 1630	2 9	28	4	Y	1482	1471	0	13 1 65

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT			//CONT.// 71052 900 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #:			1H	RRCID ->	286830	COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL	DEPTH 10378	PERF.10694		- 17969		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-			174	1	23774	2	Y	1781	1654	0	100	1	76
								19	4	1959	9			1	8			
10	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-			342	1	24365	2	Y	1740	1660	0	89	1	64
								6	4	1914	9			3	8			
11	24900 X	24042	-0-	-858	-0-			285	1	21781	2	Y	1790	1697	0	113	1	44
								7	4	1969	9							
12	25730 X	24474	-0-	-1256	-0-			148	1	22340	2	Y	1798	1698	0	99	1	44
								8	4	1978	9			1	8			
01	0	19090	-0-	19090	19090			129	1	17102	2	Y	1684	1627	0	56	1	45
								7	4	1852	9							
02	42376 X	23286	-0-	-19090	-0-			661	1	20678	2	Y	1766	1652	0	80	1	77
								4	4	1943	9			2	8			

STATE COACHMAN C UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	286842	COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10700		- 17955		
09	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-			255	1	21282	2	Y	2573	2404	0	112	1	111
								28	4	2830	9			2	8			
10	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-			557	1	24897	2	Y	2867	2776	0	91	1	108
								10	4	3154	9			3	8			
11	21450 X	19504	-0-	-1946	-0-			398	1	16375	2	Y	2474	2434	0	85	1	63
								10	4	2721	9							
12	25203 X	23911	-0-	-1292	-0-			214	1	20692	2	Y	2721	2622	0	92	1	68
								12	4	2993	9			2	8			
01	0	15351	-0-	15351	15351			189	1	12491	2	Y	2419	2387	0	34	1	66
								10	4	2661	9							
02	43721 X	28370	-0-	-15351	-0-			1063	1	24069	2	Y	2938	2793	0	77	1	131
								6	4	3232	9			3	8			

STATE MAYFLY UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283		- 20254		
09	51126 X	51126	-0-	-0-	-0-			47704	2	113	4	Y	3008	3025	1			113
								3309	9									
10	45385 X	45385	-0-	-0-	-0-			41819	2	269	4	Y	2997	2928	1			182
								3297	9									
11	45870 X	34058	-0-	-11812	-0-			31658	2	35	4	Y	2150	2234	1	17	8	81
								2365	9									
12	47399 X	45837	-0-	-1562	-0-			42668	2	516	4	Y	2412	2242	1	9	8	242
								2653	9									
*01	47399 X	13400	-0-	-33999	-0-			12570	2	42	4	Y	716	830	1			128
								788	9									
02	47712 X	42065	-0-	-5647	-0-			39515	2	94	4	Y	2233	2143	1	3	8	215
								2456	9									

STATE RIO UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714		- 18139		
09	34620 X	26959	-0-	-7661	-0-			5	1	23776	2	Y	2889	2802	0	47	1	115
								3178	9					2	8			
10	35774 X	22588	-0-	-13186	-0-			28	1	20430	2	Y	1930	1918	0	58	1	67
								7	4	2123	9			2	8			
11	34020 X	22763	-0-	-11257	-0-			53	1	20610	2	Y	1899	1824	0	83	1	58
								11	4	2089	9			1	8			
12	33449 X	24960	-0-	-8489	-0-			82	1	19729	2	Y	4620	4461	0	68	1	149
								67	4	5082	9							
01	0	25858	-0-	25858	25858			96	1	22306	2	Y	3141	3120	0	52	1	118
								1	4	3455	9							
02	49496 X	23638	-0-	-25858	-0-			69	1	19909	2	Y	3325	3260	0	55	1	125
								2	4	3658	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	26310 X	20495	-0-	-5815	-0-			3	1	18344	2	Y	1953	77
								2148	9					
10	27187 X	19966	-0-	-7221	-0-			22	1	18616	2	Y	1203	40
								5	4	1323	9			
11	23550 X	17033	-0-	-6517	-0-			37	1	14990	2	Y	1816	55
								8	4	1998	9			
12	24149 X	18287	-0-	-5862	-0-			59	1	17037	2	Y	1039	31
								48	4	1143	9			
01	0	22024	-0-	22024	22024			74	1	20581	2	Y	1244	46
								1	4	1368	9			
02	41829 X	19805	-0-	-22024	-0-			54	1	18621	2	Y	1026	37
								1	4	1129	9			
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130														
09	31770 X	30692	-0-	-1078	-0-			4	1	27241	2	Y	3134	125
								3447	9					
10	31992 X	30545	-0-	-1447	-0-			26	1	27380	2	Y	2848	99
								6	4	3133	9			
11	30960 X	27436	-0-	-3524	-0-			43	1	24438	2	Y	2678	82
								9	4	2946	9			
12	31713 X	29249	-0-	-2464	-0-			67	1	26166	2	Y	2693	85
								54	4	2962	9			
01	0	22549	-0-	22549	22549			63	1	20356	2	Y	1936	72
								2130	9					
02	47073 X	24524	-0-	-22549	-0-			57	1	22093	2	Y	2157	80
								1	4	2373	9			
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781														
09	32070 X	27692	-0-	-4378	-0-			33	1	22763	2	Y	4357	148
								103	4	4793	9			
10	33139 X	21366	-0-	-11773	-0-			58	1	17171	2	Y	3698	154
								69	4	4068	9			
11	31620 X	22993	-0-	-8627	-0-			88	1	18726	2	Y	3736	262
								69	4	4110	9			
12	30380 X	13041	-0-	-17339	-0-			47	1	10228	2	Y	2468	54
								51	4	2715	9			
01	0	26901	-0-	26901	26901			69	1	21020	2	Y	5196	107
								96	4	5716	9			
02	58304 X	31403	-0-	-26901	-0-			101	1	25262	2	Y	5412	166
								87	4	5953	9			
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775														
09	39450 X	38453	-0-	-997	-0-			45	1	31534	2	Y	6116	207
								146	4	6728	9			
10	39866 X	35978	-0-	-3888	-0-			98	1	29053	2	Y	6079	253
								140	4	6687	9			
11	40680 X	24966	-0-	-15714	-0-			96	1	20469	2	Y	3926	275
								82	4	4319	9			
12	42036 X	31418	-0-	-10618	-0-			117	1	25148	2	Y	5512	120
								90	4	6063	9			
01	0	23432	-0-	23432	23432			60	1	18310	2	Y	4542	94
								66	4	4996	9			
02	35896 X	7826	-0-	-28070	-0-			24	1	6067	2	Y	1556	48
								23	4	1712	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	41070 X	36345	-0-	-4725	-0-	44 1	30660 2	Y	5128	5116 0	52 1	174		
						5641 9								
10	42439 X	32914	-0-	-9525	-0-	91 1	27137 2	Y	5169	5058 0	67 1	216		
						5686 9								
11	38430 X	30025	-0-	-8405	-0-	117 1	24884 2	Y	4567	4373 0	88 1	321		
						5024 9								
12	39711 X	21644	-0-	-18067	-0-	84 1	18019 2	Y	3219	3430 0	38 1	70		
						3541 9								
01	0	30999	-0-	30999	30999	83 1	25262 2	Y	5140	5055 0	49 1	106		
						5654 9								
02	51999 X	21000	-0-	-30999	-0-	69 1	17179 2	Y	3411	3373 0	39 1	105		
						3752 9								
LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550														
09	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-	197 2	52 4	Y	-0-	55 1		-0-		
10	0	345	-0-	345	345	96 9			87	85 1		2		
						11342 2	48 4	Y	3663	3411 1	39 8	215		
						4029 9								
12	0	21468	-0-	21468	37232	16742 2	6 4	Y	4291	4272 1	37 8	197		
						4720 9								
01	0	14573	-0-	14573	51805	11012 2	3561 9	Y	3237	3248 1	1 8	185		
02	66229 X	14424	-0-	-51805	-0-	10735 2	3689 9	Y	3354	3277 1		262		
LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684														
09	25410 X	25394	-0-	-16	-0-	20865 2	4529 9	Y	4117	4035 1	4 8	202		
10	0	24596	-0-	24596	24596	19921 2	4675 9	Y	4250	4365 1		87		
11	0	20306	-0-	20306	44902	16457 2	61 4	Y	3444	3316 1	12 8	203		
						3788 9								
12	0	20518	-0-	20518	65420	16629 2	66 4	Y	3475	3504 1	13 8	161		
						3823 9								
01	0	21896	-0-	21896	87316	17438 2	65 4	Y	3994	3926 1		229		
						4393 9								
02	105477 X	18161	-0-	-87316	-0-	14476 2	57 4	Y	3298	3270 1		257		
						3628 9								
LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631														
09	21570 X	20131	-0-	-1439	-0-	18213 2	1918 9	Y	1744	1721 1	3 8	84		
10	0	21025	-0-	21025	21025	18334 2	2691 9	Y	2446	2481 1		49		
11	0	17900	-0-	17900	38925	15271 2	44 4	Y	2350	2253 1	9 8	137		
						2585 9								
12	0	18012	-0-	18012	56937	15638 2	46 4	Y	2116	2145 1	11 8	97		
						2328 9								
01	0	18906	-0-	18906	75843	16565 2	42 4	Y	2090	2069 1		118		
						2299 9								
02	91069 X	15226	-0-	-75843	-0-	13941 2	29 4	Y	1142	1175 1		85		
						1256 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
LINK VJ RANCH 26-23 F															
WELL #: 6H RRCID -> 287264															
COMPL. DATE 02/19/2019															
TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688															
CNTY: WARD															
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	BALANCE
09	11580	X	7258	-0-	-4322	-0-		3111	2	4147	9	Y		3770	187
10	0		5532	-0-	5532	5532		1915	2	3617	9	Y		3288	70
11	0		3350	-0-	3350	8882		200	2	61	4	Y		2808	171
								3089	9						
12	0		12241	-0-	12241	21123		9168	2	59	4	Y		2740	128
								3014	9						
01	0		17241	-0-	17241	38364		12987	2	64	4	Y		3809	219
								4190	9						
02	54625	X	16261	-0-	-38364	-0-		12389	2	60	4	Y		3465	271
								3812	9						
LINK VJ RANCH 26-23 G															
WELL #: 7H RRCID -> 287265															
COMPL. DATE 02/17/2019															
TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598															
09	19350	X	10616	-0-	-8734	-0-		7617	2	2999	9	Y		2726	135
10	0		15575	-0-	15575	15575		11329	2	4246	9	Y		3860	81
11	0		14956	-0-	14956	30531		11126	2	3830	9	Y		3482	209
12	0		15122	-0-	15122	45653		11533	2	4	4	Y		3259	153
								3585	9						
01	0		16894	-0-	16894	62547		13115	2	3779	9	Y		3435	198
02	72101	X	9554	-0-	-62547	-0-		7124	2	2430	9	Y		2209	174
STATE CORTEZ UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287287															
COMPL. DATE 07/30/2019															
TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877															
09	35970	X	35555	-0-	-415	-0-		40	1	28068	2	Y		6770	230
								7447	9						
10	37169	X	21622	-0-	-15547	-0-		62	1	18229	2	Y		3028	126
								3331	9						
11	35970	X	16452	-0-	-19518	-0-		64	1	13576	2	Y		2556	179
								2812	9						
12	37169	X	26984	-0-	-10185	-0-		100	1	21575	2	Y		4826	105
								5309	9						
01	0		28635	-0-	28635	28635		76	1	23262	2	Y		4815	99
								5297	9						
02	50935	X	22300	-0-	-28635	-0-		73	1	18221	2	Y		3642	111
								4006	9						
LINK VJ RANCH 26-23 B															
WELL #: 2H RRCID -> 287297															
COMPL. DATE 02/23/2019															
TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603															
09	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-		27813	2	9359	9	Y		8508	420
10	0		26930	-0-	26930	26930		19444	2	7486	9	Y		6805	142
11	0		2261	-0-	2261	29191		2034	2	3	4	Y		204	12
								224	9						
12	0		15891	-0-	15891	45082		12601	2	67	4	Y		2930	136
								3223	9						
01	0		2263	-0-	2263	47345		1374	2	9	4	Y		800	46
								880	9						
02	60237	X	12892	-0-	-47345	-0-		9968	2	57	4	Y		2606	204
								2867	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH 11210	PERF.11565 - 15763	CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	1463	-0-	-3667	-0-	1059 361	2 9	43	4	N	328	384	1		179
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				179
11	60 X	16	-0-	-44	-0-	2	2	2	4	N	-11				190
12	1519 X	117	-0-	-1402	-0-	12	9	105	9	N	95	140	1		145
*01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	12	4			N	-0-				145
02	1372 X	25	-0-	-1347	-0-	3	4	22	9	N	20				165

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212 - 20393					
09	36661 X	36661	-0-	-0-	-0-	33863 2710	2 9	88	4	Y	2464	2487	1		96
10	36115 X	33569	-0-	-2546	-0-	30462 2862	2 9	245	4	Y	2602	2536	1		162
11	36900 X	28644	-0-	-8256	-0-	26437 2163	2 9	44	4	Y	1966	2038	1	15 8	75
12	38130 X	21168	-0-	-16962	-0-	19614 1299	2 9	255	4	Y	1181	1133	1	4 8	119
*01	38130 X	6793	-0-	-31337	-0-	6318 446	2 9	29	4	Y	405	451	1		73
02	34216 X	16885	-0-	-17331	-0-	15388 1439	2 9	58	4	Y	1308	1249	1	1 8	131

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10302 - 20387					
09	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	21986 2312	2 9	149	4	Y	2102	2132	1		82
10	21731 X	11330	-0-	-10401	-0-	9678 1469	2 9	183	4	Y	1335	1333	1		84
11	26160 X	17935	-0-	-8225	-0-	16182 1707	2 9	46	4	Y	1552	1564	1	12 8	60
12	27032 X	10521	-0-	-16511	-0-	9482 905	2 9	134	4	Y	823	794	1	3 8	86
*01	27032 X	4617	-0-	-22415	-0-	4173 421	2 9	23	4	Y	383	397	1		72
02	22820 X	85	-0-	-22735	-0-	1 73	2 9	11	4	Y	66	131	1		7

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218 - 20455					
09	25920 X	25811	-0-	-109	-0-	23440 2313	2 9	58	4	Y	2103	2115	1		86
10	32811 X	32811	-0-	-0-	-0-	29958 2662	2 9	191	4	Y	2420	2348	1		158
11	27969 X	27969	-0-	-0-	-0-	25870 2053	2 9	46	4	Y	1866	1934	1	15 8	75
12	26660 X	19518	-0-	-7142	-0-	18098 1191	2 9	229	4	Y	1083	1035	1	4 8	119
*01	31837 X	11095	-0-	-20742	-0-	10416 640	2 9	39	4	Y	582	583	1		118
02	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	27446 1931	2 9	87	4	Y	1755	1683	1	2 8	188

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 9H RRCID -> 287662		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316			
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
09	26880 X	26877	-0-	-3	-0-	24357 2451	2 9	69	4	Y	2228	2265	1		86
10	28241 X	25100	-0-	-3141	-0-	22730 2138	2 9	232	4	Y	1944	1912	1		118
11	31020 X	19717	-0-	-11303	-0-	17857 1821	2 9	39	4	Y	1655	1696	1	13 8	64
12	32054 X	2259	-0-	-29795	-0-	2075 149	2 9	35	4	Y	135	184	1	1 8	14
*01	32054 X	337	-0-	-31717	-0-	324 6	2 9	7	4	Y	5	18	1		1
02	25088 X	2396	-0-	-22692	-0-	2097 279	2 9	20	4	Y	254	229	1		26
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202		- 21026	
09	60990 X	55266	-0-	-5724	-0-	71 83	1 4	49347	2 9	Y	5241	5202	0	80 1	177
10	63023 X	40499	-0-	-22524	-0-	121 68	1 4	35689	2 9	Y	4201	4115	0	84 1	174
11	58710 X	18158	-0-	-40552	-0-	76 39	1 4	16057	2 9	Y	1805	1800	0	54 1	125
12	60667 X	12021	-0-	-48646	-0-	45 37	1 4	9741	2 9	Y	1998	2059	0	19 1	44
01	0	37142	-0-	37142	37142	106 69	1 4	32125	2 9	Y	4402	4295	0	60 1	91
02	51576 X	5108	-0-	-46468	-0-	16 24	1 4	3943	2 9	Y	1023	1074	0	9 1	31
STATE CORREA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288075		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900		- 20764	
09	42090 X	29398	-0-	-12692	-0-	139 2393	1 9	26866	2	Y	2175	2149	0	51 1	63
10	43493 X	31371	-0-	-12122	-0-	157 101	1 4	28645	2	Y	2244	2126	0	79 1	101
11	39270 X	22872	-0-	-16398	-0-	103 22	1 4	20083	2	Y	2422	2381	0	67 1	74
12	38161 X	21995	-0-	-16166	-0-	104 23	1 4	18918	2	Y	2682	2655	0	54 1	43
01	0	21482	-0-	21482	21482	98 118	1 4	18681	2	Y	2350	2272	0	50 1	71
02	33759 X	12277	-0-	-21482	-0-	20 17	1 4	10306	2 9	Y	1758	1739	0	32 1	55
STATE CORREA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288098		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334		- 21247	
09	80130 X	69156	-0-	-10974	-0-	174 5905	1 9	63077	2	Y	5368	5189	0	102 1	157
10	82708 X	68995	-0-	-13713	-0-	185 112	1 4	62564	2	Y	5576	5327	0	147 1	254
11	80040 X	63209	-0-	-16831	-0-	154 45	1 4	57512	2	Y	4998	4789	0	314 1	148
12	77562 X	66799	-0-	-10763	-0-	173 45	1 4	61068	2	Y	5012	4790	0	285 1	78
01	0	67073	-0-	67073	67073	179 221	1 4	60676	2	Y	5452	5107	0	263 1	160
02	127866 X	60793	-0-	-67073	-0-	46 44	1 4	55219	2 9	Y	4985	4706	0	281 1	150

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL.	DATE 12/27/2019	TOTAL	DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033					
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
09	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	510	1 24834	2 2581	9	Y	2346	2196	0 8	51	1	438
10	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	370	1 25126	2 2638	9	Y	2398	2288	0 8	75	1	469
11	28710 X	13040	-0-	-15670	-0-	492	1 11357	2 1148	9	Y	1044	1155	0 8	35	1	323
12	29667 X	23686	-0-	-5981	-0-	1611	1 19952	2 2078	9	Y	1889	1708	0 8	53	1	451
01	0	19627	-0-	19627	19627	2488	1 14777	2 2299	9	Y	2090	1745	0 8	36	1	760
02	38052 X	18425	-0-	-19627	-0-	1961	1 14445	2 1982	9	Y	1802	1711	0 8	42	1	806
						37	4					3	8			
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL.	DATE 12/23/2019	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921				
09	42424 X	13561	-0-	-28863	-0-	469	1 11517	2 1498	9	Y	1362	1213	0 8	21	1	255
10	12059 X	10608	-0-	-1451	-0-	319	1 9008	2 1225	9	Y	1114	1120	0 8	24	1	219
11	11670 X	4474	-0-	-7196	-0-	408	1 3367	2 659	9	Y	599	619	0 8	11	1	188
12	14012 X	1114	-0-	-12898	-0-	991	1 27	2 90	9	Y	82	250	0 8			20
01	0	1955	-0-	1955	1955	1936	1 19	4 11	4	Y	-0-	20	0 8			-0-
02	12656 X	2038	-0-	-10618	-0-	1917	1 11	4 11	4	Y	100	52	0 8	4	8	44
						110	9									
STATE APACHE 57				WELL #:	1602H	RRCID -> 288243	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076				
09	28320 X	20046	-0-	-8274	-0-	19078	2 968	9	Y	880	878	0 8	35	1		40
10	27590 X	22622	-0-	-4968	-0-	20612	2 2010	9	Y	1827	1734	0 8	55	1		68
11	23670 X	22903	-0-	-767	-0-	20657	2 2246	9	Y	2042	1964	0 8	78	1		68
12	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23451	2 2124	9	Y	1931	1865	0 8	76	1		58
01	0	25998	-0-	25998	25998	23363	2 2635	9	Y	2395	2271	0 8	70	1		112
02	52495 X	26497	-0-	-25998	-0-	23794	2 109	4	Y	2358	2244	0 8	80	1		142
						2594	9					4	8			
STATE APACHE 57				WELL #:	1603H	RRCID -> 288244	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10618	- 18026				
09	45990 X	35496	-0-	-10494	-0-	33061	2 37	4	Y	2180	2116	0 8	59	1		100
10	47523 X	31586	-0-	-15937	-0-	2398	9			2007	1945	0 8	76	1		74
11	43440 X	34377	-0-	-9063	-0-	29347	2 31	4	Y	2808	2674	0 8	115	1		93
12	44888 X	41947	-0-	-2941	-0-	2208	9			3482	3350	0 8	119	1		105
01	0	31281	-0-	31281	31281	31251	2 37	4	Y	1774	1713	0 8	85	1		81
02	59252 X	27971	-0-	-31281	-0-	3089	9			1498	1387	0 8	102	1		87
						38073	2 44	4	Y							
						3830	9									
						29302	2 28	4	Y							
						1951	9									
						26204	2 119	4	Y							
						1648	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1604H			ASSOCIATED RRCID -> 288245		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	34980 X	34290	-0-	-690	-0-	29467	2	57	4	Y	4333	4232	0	53	1	203
10	37747 X	37747	-0-	-0-	-0-	4766	9	51	4	Y	3248	3224	0	89	1	121
11	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	3573	9	51	4	Y	3692	3574	0	116	1	123
12	36146 X	31726	-0-	-4420	-0-	31550	2	47	4	Y	3679	3602	0	87	1	112
01	0	34661	-0-	34661	34661	4047	9	61	4	Y	4718	4521	0	86	1	223
02	66133 X	31472	-0-	-34661	-0-	29410	2	142	4	Y	4189	4066	0	86	1	256
						5190	9									
						26722	2									
						4608	9									
STATE APACHE 57				WELL #: 1605H	RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-	4	1	17566	2	Y	2270	2214	0	42	1	90
10	24800 X	12720	-0-	-12080	-0-	2497	9	9651	2	Y	2767	2710	0	34	1	98
11	24000 X	2629	-0-	-21371	-0-	20	1	3044	9							
12	23343 X	7231	-0-	-16112	-0-	5	4	2000	2	Y	537	608	0	10	1	17
01	0	20799	-0-	20799	20799	31	1	591	9							
02	36148 X	15349	-0-	-20799	-0-	7	4	6620	2	Y	495	469	0	28	1	15
						30	4	545	9							
						100	1	18016	2	Y	2438	2320	0	42	1	91
						1	4	2682	9							
						60	1	13548	2	Y	1582	1572	0	37	1	59
						1	4	1740	9							
STATE APACHE 57				WELL #: 1606H	RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
09	35730 X	10355	-0-	-25375	-0-	5	1	7407	2	Y	2675	2640	0	14	1	108
10	36921 X	21259	-0-	-15662	-0-	2943	9	16341	2	Y	4429	4312	0	44	1	157
11	35010 X	28370	-0-	-6640	-0-	37	1	4872	9							
12	34286 X	2461	-0-	-31825	-0-	9	4	22139	2	Y	5579	5474	0	84	1	176
01	0	7422	-0-	7422	7422	77	1	6137	9							
02	26488 X	3252	-0-	-23236	-0-	17	4	2127	2	Y	210	372	0	7	1	7
						57	1	231	9							
						46	4	5158	2	Y	2017	1928	0	20	1	76
						45	1	1652	2	Y	1423	1433	0	8	1	54
						2219	9	1565	9							
						34	1									
						1	4									
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526						
09	42930 X	29119	-0-	-13811	-0-	25458	2	111	4	Y	3227	3335	1			127
10	0	31212	-0-	31212	31212	3550	9	113	4	Y	3490	3388	1			229
11	0	31598	-0-	31598	62810	27260	2	115	4	Y	3980	3985	1	1	8	223
12	0	31074	-0-	31074	93884	3839	9	135	4	Y	2381	2530	1	1	8	73
01	0	35574	-0-	35574	129458	27105	2	115	4	Y	3548	3467	1			154
02	162176 X	32718	-0-	-129458	-0-	4378	9	104	4	Y	3219	3154	1			219
						28320	2									
						2619	9									
						31556	2									
						3903	9									
						29073	2									
						3541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	18780 X	15902	-0-	-2878	-0-	13700	2	32	4	Y	1973	1961	0	5 1	48
						2170	9								
10	19406 X	15464	-0-	-3942	-0-	13074	2	430	4	Y	1782	1772	0	17 1	34
						1960	9					7	8		
11	18690 X	14682	-0-	-4008	-0-	12664	2	29	4	Y	1808	1733	0	21 1	81
						1989	9					7	8		
12	18538 X	14418	-0-	-4120	-0-	12082	2	344	4	Y	1811	1839	0	16 1	32
						1992	9					5	8		
01	0	16444	-0-	16444	16444	13605	2	35	4	Y	2549	2516	0	24 1	33
						2804	9					8	8		
02	29081 X	12637	-0-	-16444	-0-	10369	2	59	4	Y	2008	1977	0	20 1	44
						2209	9								
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788															
09	35550 X	26443	-0-	-9107	-0-	130	1	25974	2	Y	303	252	0	47 1	8
						6	4	333	9			1	8		
10	36735 X	26645	-0-	-10090	-0-	143	1	25876	2	Y	513	431	0	68 1	21
						62	4	564	9			1	8		
11	35550 X	15386	-0-	-20164	-0-	84	1	13825	2	Y	1305	1235	0	51 1	40
						41	4	1436	9						
12	33976 X	24060	-0-	-9916	-0-	101	1	22407	2	Y	1397	1342	0	71 1	22
						15	4	1537	9			2	8		
01	0	24405	-0-	24405	24405	108	1	23233	2	Y	860	789	0	69 1	24
						118	4	946	9						
02	42071 X	17666	-0-	-24405	-0-	24	1	17192	2	Y	402	353	0	60 1	11
						8	4	442	9			2	8		
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024															
09	47910 X	38378	-0-	-9532	-0-	136	1	34112	2	Y	3729	3627	0	54 1	110
						28	4	4102	9			1	8		
10	48298 X	38697	-0-	-9601	-0-	153	1	34158	2	Y	3908	3759	0	79 1	179
						87	4	4299	9			1	8		
11	46020 X	31568	-0-	-14452	-0-	126	1	27884	2	Y	3184	3179	0	85 1	98
						56	4	3502	9			1	8		
12	47554 X	38331	-0-	-9223	-0-	139	1	33637	2	Y	4111	4049	0	88 1	66
						33	4	4522	9			6	8		
01	0	43083	-0-	43083	43083	142	1	37960	2	Y	4371	4213	0	92 1	132
						173	4	4808	9						
02	79901 X	36818	-0-	-43083	-0-	33	1	32808	2	Y	3591	3516	0	93 1	112
						27	4	3950	9			2	8		
STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590															
09	37650 X	32015	-0-	-5635	-0-	121	1	26867	2	Y	4537	4433	0	43 1	134
						36	4	4991	9			1	8		
10	38905 X	31134	-0-	-7771	-0-	132	1	26127	2	Y	4306	4179	0	61 1	199
						138	4	4737	9			1	8		
11	37650 X	25921	-0-	-11729	-0-	102	1	21117	2	Y	4244	4242	0	68 1	132
						34	4	4668	9			1	8		
12	38874 X	30288	-0-	-8586	-0-	109	1	24760	2	Y	4894	4872	0	68 1	79
						36	4	5383	9			7	8		
01	0	30853	-0-	30853	30853	102	1	25402	2	Y	4739	4609	0	65 1	144
						136	4	5213	9						
02	61635 X	30782	-0-	-30853	-0-	28	1	25385	2	Y	4847	4760	0	76 1	152
						37	4	5332	9			3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		60630 X	49094	-0-	-11536	-0-	161 5829	1 9	43104	2	Y	5299	5153 1 0 8	73	1	156
10		62651 X	43981	-0-	-18670	-0-	162 61	1 4	38480	2	Y	4798	4638 1 0 8	95	1	220
11		59820 X	32011	-0-	-27809	-0-	119 30	1 4	28494	2	Y	3062	3101 1 0 8	86	1	94
12		58001 X	38567	-0-	-19434	-0-	128 4157	1 9	34282	2	Y	3779	3718 6 0 8	88	1	61
01		0	19766	-0-	19766	19766	113 110	1 4	18506	2	Y	943	932 0 8	44	1	28
02		45808 X	15214	-0-	-30594	-0-	29 481	1 9	14704	2	Y	437	411 0	41	1	13
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349						
09		39840 X	33699	-0-	-6141	-0-	31156 2448	2 9	95	4	Y	2225	2338	1		87
10		0	34084	-0-	34084	34084	31275 2714	2 9	95	4	Y	2467	2392	1		162
11		0	28946	-0-	28946	63030	26864 2002	2 9	80	4	Y	1820	1879	1	1 8	102
12		0	30988	-0-	30988	94018	28653 2171	2 9	164	4	Y	1974	2015	1	1 8	60
01		0	32401	-0-	32401	126419	30445 1876	2 9	80	4	Y	1705	1691	1		74
02		155687 X	29268	-0-	-126419	-0-	27282 1913	2 9	73	4	Y	1739	1695	1		118
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	51H	RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL	DEPTH 9735	PERF.10264 - 19395						
09		20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-				250
10		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	161	378	1		33
11		35280 X	-0-	-0-	-35280	-0-					Y	-0-				33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11948	PERF.12051 - 16786						
09		21780 X	19013	-0-	-2767	-0-	14767 4238	2 9	8	4	Y	3853	3791	0	6 1	132
10		22506 X	21255	-0-	-1251	-0-	15968 4939	2 9	348	4	Y	4490	4445 12	0 8	24 1	141
11		21780 X	20801	-0-	-979	-0-	15513 4996	2 9	292	4	Y	4542	4409 9	0 8	30 1	235
12		22506 X	21553	-0-	-953	-0-	16378 5102	2 9	73	4	Y	4638	4760 4	0 8	64 1	45
01		0	22647	-0-	22647	22647	17600 4890	2 9	157	4	Y	4445	4336 11	0 8	39 1	104
02		42370 X	19723	-0-	-22647	-0-	15126 4419	2 9	178	4	Y	4017	4027	0	37 1	57

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				7H	RRCID ->	289008	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.	12135	-	16683
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14970 X	11670	-0-	-3300	-0-		10082	2	6	4	Y	1438	1407	0	49
							1582	9							
10	15469 X	13926	-0-	-1543	-0-		11243	2	284	4	Y	2181	2136	0	68
							2399	9					9	8	
11	14910 X	13497	-0-	-1413	-0-		10870	2	241	4	Y	2169	2098	0	112
							2386	9					6	8	
12	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-		11820	2	61	4	Y	2211	2262	0	21
							2432	9					3	8	
01	0	15696	-0-	15696	15696		13285	2	128	4	Y	2075	2009	0	48
							2283	9					8	8	
02	29464 X	13768	-0-	-15696	-0-		11627	2	164	4	Y	1797	1791	0	25
							1977	9							
ATLANTIS 7 UNIT															
WELL #:				8H	RRCID ->	289009	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11878	PERF.	12013	-	16765
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-		9862	2	6	4	Y	2673	2618	0	92
							2940	9							
10	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-		11721	2	310	4	Y	3774	3725	0	119
							4151	9					6	8	
11	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-		10631	2	259	4	Y	4318	4191	0	224
							4750	9					4	8	
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-		11037	2	64	4	Y	1723	1898	0	17
							1895	9					2	8	
01	0	14359	-0-	14359	14359		12151	2	134	4	Y	1885	1829	0	44
							2074	9					5	8	
02	24258 X	9899	-0-	-14359	-0-		8339	2	141	4	Y	1290	1298	0	18
							1419	9							
ATLANTIS 7 UNIT															
WELL #:				9H	RRCID ->	289010	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	12008	-	16805
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-		20105	2	8	4	Y	2147	2100	0	73
							2362	9							
10	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-		21580	2	399	4	Y	2425	2379	0	75
							2668	9					13	8	
11	21450 X	20899	-0-	-551	-0-		18137	2	318	4	Y	2222	2141	0	114
							2444	9					9	8	
12	22568 X	20919	-0-	-1649	-0-		18334	2	77	4	Y	2280	2323	0	22
							2508	9					4	8	
01	0	21314	-0-	21314	21314		18712	2	163	4	Y	2217	2137	0	51
							2439	9					11	8	
02	39940 X	18626	-0-	-21314	-0-		16294	2	188	4	Y	1949	1935	0	27
							2144	9							
STATE HARRISON RANCH 57															
WELL #:				2111H	RRCID ->	289160	COMPL.	DATE 09/30/2020	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10658	-	20726
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		139	1	43466	2	Y	4329	4136	0	195
							35	4	4762	9			4	8	
10	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-		299	1	42945	2	Y	4518	4517	0	76
							42	4	4970	9			5	8	
11	44670 X	43889	-0-	-781	-0-		325	1	38822	2	Y	4266	4067	0	127
							49	4	4693	9					
12	46159 X	39071	-0-	-7088	-0-		237	1	34373	2	Y	3916	3838	0	91
							153	4	4308	9			2	8	
01	0	38586	-0-	38586	38586		206	1	34190	2	Y	3782	3695	0	75
							30	4	4160	9					
02	74821 X	36235	-0-	-38586	-0-		172	1	31991	2	Y	3685	3544	0	105
							18	4	4054	9			5	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2112H		ASSOCIATED RRCID -> 289161		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-			6 24	1 4	1916 286	2 9	Y	260	346 4	0 8	4 1	12	
10	42842 X	80	-0-	-42762	-0-			3 46	2 9	31 1	4 9	Y	42	49 1	0 8	4 1	1	
11	35400 X	314	-0-	-35086	-0-			15 275	2 9	24 1	4 9	Y	250	243 1	0 8		8	
12	36580 X	24395	-0-	-12185	-0-			137 142	1 4	19995 4121	2 9	Y	3746	3595 1	0 8	71 1	87	
01	0	27408	-0-	27408	27408			139 31	1 4	23094 4144	2 9	Y	3767	3702 1	0 8	76 1	76	
02	54992 X	27584	-0-	-27408	-0-			120 20	1 4	22492 4952	2 9	Y	4502	4368 5	0 8	75 1	130	
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852						
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-			187 8917	1 9	58678	2	Y	8106	7786 5	0 8	111	1	366
10	80197 X	62211	-0-	-17986	-0-			370 50	1 4	53290	2	Y	7728	7810 6	0 8	146	1	132
11	77610 X	61514	-0-	-16096	-0-			445 62	1 4	53103	2	Y	7185	6896 2	0 8	207	1	214
12	80197 X	54830	-0-	-25367	-0-			328 234	1 4	47543	2	Y	6114	6026 2	0 8	158	1	142
01	0	56014	-0-	56014	56014			299 35	1 4	49584	2	Y	5542	5421 6	0 8	153	1	110
02	104979 X	48965	-0-	-56014	-0-			231 29	1 4	43049	2	Y	5142	4947 6	0 8	153	1	146
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410						
09	43920 X	36108	-0-	-7812	-0-			103 28	1 4	32105	2	Y	3520	3365 2	0 8	58	1	159
10	45384 X	34853	-0-	-10531	-0-			215 33	1 4	30886	2	Y	3381	3399 3	0 8	81	1	57
11	41130 X	41130	-0-	-0-	-0-			309 47	1 4	36848	2	Y	3569	3385 4	0 9	136	1	105
12	37324 X	27625	-0-	-9699	-0-			167 127	1 4	24176	2	Y	2868	2830 1	0 8	76	1	66
01	0	29717	-0-	29717	29717			156 27	1 4	25947	2	Y	3261	3186 3	0 8	76	1	65
02	54996 X	25279	-0-	-29717	-0-			119 16	1 4	22091	2	Y	2775	2693 3	0 8	65	1	79
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:		1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795						
09	82980 X	51695	-0-	-31285	-0-			143 50	1 4	44865	2	Y	6034	5794 5	0 8	91	1	272
10	85746 X	49875	-0-	-35871	-0-			303 61	1 4	43747	2	Y	5240	5290 5	0 8	128	1	89
11	82980 X	39574	-0-	-43406	-0-			287 70	1 4	34510	2	Y	4279	4098 4	0 9	143	1	127
12	55552 X	50246	-0-	-5306	-0-			305 294	1 4	44444	2	Y	4730	4624 5	0 9	123	1	110
01	0	49159	-0-	49159	49159			263 56	1 4	43837	2	Y	4548	4454 5	0 9	113	1	91
02	91336 X	42177	-0-	-49159	-0-			202 34	1 4	37812	2	Y	3754	3617 6	0 8	115	1	107

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	43740 X	34965	-0-	-8775	-0-	94 1	29568 2	43 4	Y	4782	4553 0	120 1	213	
10	42656 X	33922	-0-	-8734	-0-	203 1	29341 2	53 4	Y	3932	3993 0	79 1	67	
11	41280 X	27542	-0-	-13738	-0-	193 1	23334 2	60 4	Y	3595	3465 0	89 1	108	
12	42656 X	24935	-0-	-17721	-0-	145 1	21131 2	199 4	Y	3145	3111 0	69 1	73	
01	0	24988	-0-	24988	24988	119 1	19991 2	41 4	Y	4397	4320 0	61 1	89	
02	52835 X	27847	-0-	-24988	-0-	129 1	24052 2	29 4	Y	3306	3205 0	86 1	94	
LINK VJ RANCH 24-13 C														
WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527														
09	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	29584 2	107 4	8974 9	Y	8158	8213 1		51	
10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	31488 2	133 4	9455 9	Y	8595	8556 1	2 8	88	
11	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	28276 2	321 4	8566 9	Y	7787	7803 1		72	
12	33216 X	33216	-0-	-0-	-0-	24783 2	401 4	8032 9	Y	7302	7250 1	14 8	110	
01	0	38760	-0-	38760	38760	29816 2	42 4	8902 9	Y	8093	8049 1	1 8	153	
02	70792 X	32032	-0-	-38760	-0-	24133 2	90 4	7809 9	Y	7099	7096 1		156	
APOLLO 7														
WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841														
09	15000 X	11718	-0-	-3282	-0-	10381 2	41 4	1296 9	Y	1178	1169 0	4 1	51	
10	15531 X	10155	-0-	-5376	-0-	8637 2	48 4	1470 9	Y	1336	1306 0	13 1	63	
11	15030 X	7354	-0-	-7676	-0-	6284 2	36 4	1034 9	Y	940	946 0	12 1	41	
12	15531 X	7493	-0-	-8038	-0-	6389 2	38 4	1066 9	Y	969	979 0	10 1	19	
01	0	7296	-0-	7296	7296	6136 2	38 4	1122 9	Y	1020	992 0	14 1	29	
02	13561 X	6265	-0-	-7296	-0-	5276 2	33 4	956 9	Y	869	849 0	13 1	36	
APOLLO 7														
WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896														
09	17220 X	12675	-0-	-4545	-0-	10516 2	49 4	2110 9	Y	1918	1893 0	4 1	83	
10	16213 X	12389	-0-	-3824	-0-	10145 2	52 4	2192 9	Y	1993	1960 0	14 1	95	
11	14850 X	12041	-0-	-2809	-0-	9747 2	50 4	2244 9	Y	2040	2023 0	17 1	90	
12	14508 X	12190	-0-	-2318	-0-	9980 2	50 4	2160 9	Y	1964	1999 0	14 1	39	
01	0	11579	-0-	11579	11579	9437 2	48 4	2094 9	Y	1904	1864 0	19 1	54	
02	21949 X	10370	-0-	-11579	-0-	8516 2	42 4	1812 9	Y	1647	1613 0	19 1	69	

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1120

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 289260		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09 10	1680 X 1209 X	-0- 133	-0- -	-1680 -1076	-0- -					18 113	2 9		1 103	5 98	0 0			-0- 5	
11 12 01 02	630 X 248 X 0 1319 N	-0- -0- -0- 1319	-0- -0- -0- -	-630 -248 -0- -	-0- -0- -0- -							Y Y Y Y	-0- -0- -0- 436		5 0 0 0			-0- -0- -0- 18	
APOLLO 7				WELL #:	9H	RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158	- 16889									
09 10 11 12 01 02	11670 X 12059 X 11670 X 11191 X 0 18653 X	3538 9784 10403 10415 9629 9024	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-8132 -2275 -1267 -776 9629 -9629	-0- -0- -0- -0- 9629 -0-			1758 1745 8049 1696 8465 1898 8555 1821 7926 1667 7400 1590	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9		35 4 40 39 36 34	4 4 4 4 4 4	Y Y Y Y Y Y	1586 1542 1725 1655 1515 1445	1561 1521 1703 1684 1484 1409	0 0 8 0 8 0	1 12 16 13 18 18	1 1 1 1 1 1	68 73 76 33 43 61
APOLLO 7				WELL #:	10H	RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	- 16818									
09 10 11 12 01 02	17430 X 17453 X 16890 X 17453 X 0 20687 X	12912 12114 11105 11566 10756 9931	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-4518 -5339 -5785 -5887 10756 -10756	-0- -0- -0- -0- 10756 -0-			11096 1772 10162 1905 9318 1744 9738 1783 9045 1669 8384 1510	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9		44 47 43 45 42 37	4 4 4 4 4 4	Y Y Y Y Y Y	1611 1732 1585 1621 1517 1373	1594 1699 1577 1644 1482 1340	0 0 8 0 8 0	4 13 15 13 18 18	1 1 1 1 1 1	69 82 70 32 43 58
APOLLO 7				WELL #:	6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824									
09 10 11 12 01 02	18060 X 16616 X 15930 X 16461 X 0 22426 X	10905 10430 11106 11620 11714 10712	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-7155 -6186 -4824 -4841 11714 -11714	-0- -0- -0- -0- 11714 -0-			10130 749 9642 759 10400 679 11230 365 10983 704 9800 883	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9		26 29 27 25 27 29	4 4 4 4 4 4	Y Y Y Y Y Y	681 690 617 332 640 803	672 672 604 340 606 772	0 0 8 0 8 0	3 9 13 11 16 16	1 1 1 1 1 1	29 32 27 6 18 33

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1121

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 289266	CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12510 X	11787	-0-	-723	-0-		9786	2	39	4	Y	1784	1767	0	3	1	77
10	12462 X	9750	-0-	-2712	-0-		1962	9									
11	12120 X	10090	-0-	-2030	-0-		8423	2	31	4	Y	1178	1187	0	9	1	56
12	12524 X	11582	-0-	-942	-0-		1296	9					3	8			
01	0	11448	-0-	11448	11448		8385	2	38	4	Y	1515	1489	0	12	1	67
02	21752 X	10304	-0-	-11448	-0-		1667	9					3	8			
							9771	2	40	4	Y	1610	1633	0	11	1	32
							1771	9					1	8			
							9704	2	38	4	Y	1551	1520	0	16	1	44
							1706	9					3	8			
							8773	2	33	4	Y	1362	1333	0	16	1	57
							1498	9									
APOLLO 7				WELL #:	11H	RRCID -> 289267	COMPL.	DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12396	- 16887					
09	12210 X	10814	-0-	-1396	-0-		9318	2	33	4	Y	1330	1318	0	3	1	57
10	12152 X	8511	-0-	-3641	-0-		1463	9									
11	11490 X	8207	-0-	-3283	-0-		7090	2	33	4	Y	1262	1245	0	10	1	60
12	11501 X	9368	-0-	-2133	-0-		1388	9					4	8			
01	0	7444	-0-	7444	7444		6703	2	33	4	Y	1337	1323	0	12	1	59
02	12274 X	4830	-0-	-7444	-0-		1471	9					3	8			
							7681	2	37	4	Y	1500	1517	0	11	1	30
							1650	9					1	8			
							5949	2	33	4	Y	1329	1305	0	13	1	37
							1462	9					4	8			
							3612	2	27	4	Y	1083	1066	0	8	1	46
							1191	9									
LINK VJ RANCH 24-13 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL.	DATE 02/01/2020	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11510	- 21551					
09	30780 X	23916	-0-	-6864	-0-		18811	2	97	4	Y	4553	4586	1			28
10	27342 X	22303	-0-	-5039	-0-		5008	9									
11	25380 X	20527	-0-	-4853	-0-		17629	2	114	4	Y	4145	4129	1	1	8	43
12	26226 X	19935	-0-	-6291	-0-		4560	9									
01	0	22752	-0-	22752	22752		16697	2	300	4	Y	3209	3222	1			30
02	40954 X	18202	-0-	-22752	-0-		3530	9									
							15909	2	419	4	Y	3279	3254	1	6	8	49
							3607	9									
							18170	2	41	4	Y	4128	4098	1	1	8	78
							4541	9									
							14584	2	100	4	Y	3198	3206	1			70
							3518	9									
LINK VJ RANCH 24-13 B				WELL #:	2H	RRCID -> 289361	COMPL.	DATE 02/01/2020	TOTAL	DEPTH 11297	PERF.11435	- 21627					
09	48270 X	33282	-0-	-14988	-0-		26377	2	112	4	Y	6175	6219	1			38
10	38977 X	38977	-0-	-0-	-0-		6793	9									
11	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-		31131	2	148	4	Y	6998	6962	1	2	8	72
12	34379 X	19165	-0-	-15214	-0-		7698	9									
01	0	28793	-0-	28793	28793		26327	2	356	4	Y	6204	6218	1			58
02	54883 X	26090	-0-	-28793	-0-		6824	9									
							14484	2	356	4	Y	3932	3924	1	7	8	59
							4325	9									
							21882	2	43	4	Y	6244	6184	1			119
							6868	9									
							19946	2	106	4	Y	5489	5487	1			121
							6038	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 D														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 289368														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 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	M	PROD	AMT	CODE
09	71310 X	54219	-0-	-17091	-0-	42236	2	118	4	Y	10786	10858	1	67
10	58621 X	54372	-0-	-4249	-0-	11865	9	128	4	Y	10798	10751	1	111
11	55740 X	46580	-0-	-9160	-0-	42366	2	360	4	Y	8917	8945	1	83
12	57598 X	44319	-0-	-13279	-0-	11878	9	516	4	Y	8973	8904	1	135
01	0	51909	-0-	51909	51909	36411	2	52	4	Y	9613	9565	1	182
02	95399 X	43490	-0-	-51909	-0-	9809	9	121	4	Y	8795	8784	1	193
						33933	2							
						9870	9							
						41283	2							
						10574	9							
						33694	2							
						9675	9							
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369														
COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623														
09	47520 X	39731	-0-	-7789	-0-	31137	2	102	4	Y	7720	7774	1	48
10	43431 X	42414	-0-	-1017	-0-	8492	9	130	4	Y	8238	8201	1	83
11	42030 X	37176	-0-	-4854	-0-	33222	2	321	4	Y	6791	6812	1	62
12	42780 X	30293	-0-	-12487	-0-	9062	9	394	4	Y	5857	5821	1	87
01	0	38026	-0-	38026	38026	29385	2	42	4	Y	7163	7114	1	135
02	70213 X	32187	-0-	-38026	-0-	7470	9	94	4	Y	6164	6164	1	135
						23456	2							
						6443	9							
						30105	2							
						7879	9							
						25313	2							
						6780	9							
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373														
COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433														
09	58740 X	39656	-0-	-19084	-0-	30770	2	90	4	Y	7996	8053	1	50
10	43338 X	42013	-0-	-1325	-0-	8796	9	111	4	Y	8446	8407	1	87
11	41940 X	38275	-0-	-3665	-0-	32611	2	269	4	Y	7818	7832	1	73
12	42904 X	30763	-0-	-12141	-0-	9291	9	332	4	Y	6441	6405	1	97
01	0	39036	-0-	39036	39036	29406	2	35	4	Y	7620	7571	1	145
02	71546 X	32510	-0-	-39036	-0-	8600	9	88	4	Y	6797	6793	1	149
						23346	2							
						7085	9							
						30619	2							
						8382	9							
						24945	2							
						7477	9							
LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376														
COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218														
09	117433 X	117433	-0-	-0-	-0-	103871	2	213	4	Y	12135	12093	1	74
10	126574 X	126574	-0-	-0-	-0-	13349	9	264	4	Y	13704	13638	1	136
11	103077 X	103077	-0-	-0-	-0-	111236	2	565	4	Y	13467	13480	1	123
12	121334 X	53842	-0-	-67492	-0-	15074	9	430	4	Y	6501	6516	1	96
01	0	77191	-0-	77191	77191	87698	2	60	4	Y	5105	5106	1	92
02	151347 X	74156	-0-	-77191	-0-	14814	9	156	4	Y	7855	7778	1	169
						46261	2							
						7151	9							
						71515	2							
						5616	9							
						65359	2							
						8641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57																		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2115H						ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 10456		PERF.10685 - 20753						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72045 X	72045	-0-	-0-	-0-			217	1	67623	2	Y	3768	3549	0	147	1	166
								60	4	4145	9			7	8			
10	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-			99	1	14348	2	Y	2687	2754	0	45	1	46
								31	4	2956	9			8	8			
11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-			67	1	8161	2	Y	2525	2458	0	37	1	76
								39	4	2778	9							
12	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-			123	1	18060	2	Y	3481	3406	0	69	1	81
								160	4	3829	9			1	8			
01	0	6504	-0-	6504	6504			31	1	5257	2	Y	1096	1136	0	19	1	22
								10	4	1206	9							
02	38752 X	4635	-0-	-34117	-0-			21	1	3876	2	Y	645	631	0	16	1	18
								28	4	710	9			2	8			

STATE HARRISON RANCH 57						WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 10456		PERF.10635 - 20808				
09	18660 X	14088	-0-	-4572	-0-			37	1	11685	2	Y	2129	2069	0	23	1	96
								24	4	2342	9			5	8			
10	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-			244	1	35446	2	Y	5713	5603	0	103	1	97
								56	4	6284	9			6	8			
11	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-			267	1	32182	2	Y	4512	4342	0	132	1	135
								70	4	4963	9							
12	28799 X	21490	-0-	-7309	-0-			123	1	17972	2	Y	2921	2924	0	63	1	68
								182	4	3213	9			1	8			
01	0	2401	-0-	2401	2401			11	1	1895	2	Y	441	494	0	6	1	9
								10	4	485	9							
02	37968 X	3324	-0-	-34644	-0-			14	1	2670	2	Y	567	548	0	10	1	16
								16	4	624	9			2	8			

STATE PATHFINDER 7						WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 12287		PERF.12419 - 16886				
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-			10843	2	32	4	Y	1589	1531	0	4	1	164
								1748	9									
10	11439 X	9641	-0-	-1798	-0-			8079	2	26	4	Y	1396	1409	0	10	1	136
								1536	9					5	8			
11	11070 X	8563	-0-	-2507	-0-			6954	2	25	4	Y	1440	1410	0	11	1	152
								1584	9					3	8			
12	13051 X	9096	-0-	-3955	-0-			7229	2	29	4	Y	1671	1702	0	9	1	106
								1838	9					6	8			
01	0	10277	-0-	10277	10277			8042	2	32	4	Y	2003	1958	0	14	1	133
								2203	9					4	8			
02	19050 X	8773	-0-	-10277	-0-			7180	2	23	4	Y	1427	1463	0	13	1	82
								1570	9					2	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT						WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11988 - 22138				
09	154238 X	41036	-0-	-113202	-0-			39	1	30822	2	Y	9109	9138	0	8	1	89
								155	4	10020	9							
10	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-			56	1	30586	2	Y	10255	10181	0	32	1	102
								400	4	11281	9			29	8			
11	43422 X	43422	-0-	-0-	-0-			105	1	32382	2	Y	9867	9802	0	43	1	104
								81	4	10854	9			20	8			
12	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-			91	1	32431	2	Y	10199	10215	0	34	1	45
								222	4	11219	9			9	8			
01	0	42709	-0-	42709	42709			72	1	32044	2	Y	9609	9509	0	50	1	76
								23	4	10570	9			19	8			
02	81908 X	39199	-0-	-42709	-0-			94	1	29469	2	Y	8746	8698	0	50	1	73
								15	4	9621	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	67336 X	36162	-0-	-31174	-0-	38 1	26781 2	Y	8358	8353	0	8 1		81
						149 4	9194 9							
10	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	59 1	27931 2	Y	8715	8652	0	31 1		86
						415 4	9587 9			27 8				
11	34629 X	34629	-0-	-0-	-0-	102 1	25488 2	Y	8152	8075	0	59 1		86
						72 4	8967 9			18 8				
12	36798 X	36798	-0-	-0-	-0-	92 1	26925 2	Y	8688	8679	0	49 1		38
						224 4	9557 9			8 8				
01	0	34275	-0-	34275	34275	66 1	25280 2	Y	8098	7986	0	68 1		63
						21 4	8908 9			19 8				
02	65324 X	31049	-0-	-34275	-0-	83 1	23352 2	Y	6910	6846	0	69 1		58
						13 4	7601 9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
09	36478 X	36478	-0-	-0-	-0-	35 1	26895 2	Y	8553	8557	0	13 1		83
						140 4	9408 9							
10	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	58 1	27220 2	Y	8776	8706	0	49 1		87
						403 4	9654 9			17 8				
11	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	103 1	26356 2	Y	8322	8250	0	61 1		88
						70 4	9154 9			10 8				
12	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	91 1	27306 2	Y	8744	8738	0	50 1		39
						222 4	9618 9			5 8				
01	0	36743	-0-	36743	36743	67 1	27170 2	Y	8622	8508	0	74 1		68
						22 4	9484 9			11 8				
02	68460 X	31717	-0-	-36743	-0-	83 1	23733 2	Y	7171	7108	0	71 1		60
						13 4	7888 9							
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
09	22740 X	20107	-0-	-2633	-0-	4 1	16194 2	Y	3554	3491	0	35 1		143
						3909 9				3 8				
10	22444 X	20802	-0-	-1642	-0-	25 1	16873 2	Y	3544	3506	0	52 1		125
						6 4	3898 9			4 8				
11	21720 X	19049	-0-	-2671	-0-	43 1	15675 2	Y	3020	2981	0	69 1		94
						9 4	3322 9			1 8				
12	22444 X	15315	-0-	-7129	-0-	55 1	12732 2	Y	2257	2231	0	48 1		72
						45 4	2483 9							
01	0	18635	-0-	18635	18635	70 1	15372 2	Y	2902	2832	0	33 1		109
						1 4	3192 9							
02	34849 X	16214	-0-	-18635	-0-	51 1	13614 2	Y	2316	2299	0	34 1		87
						1 4	2548 9			5 8				
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
09	57720 X	21502	-0-	-36218	-0-	385 1	18817 2	Y	2080	2043	1			135
						12 4	2288 9							
10	59644 X	18686	-0-	-40958	-0-	238 1	16286 2	Y	1905	1977	1	1 8		62
						66 4	2096 9							
11	25290 X	11852	-0-	-13438	-0-	88 1	10253 2	Y	1374	1300	1	5 8		131
						1511 9								
12	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	60 1	25643 2	Y	1595	1629	1			97
						6 4	1755 9							
01	0	35751	-0-	35751	35751	81 1	32604 2	Y	2787	2755	1			129
						3066 9								
02	70095 X	34344	-0-	-35751	-0-	39 1	31101 2	Y	2913	2888	1	6 8		148
						3204 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	21389	2	3673	9	Y	3339	3315	0	81
10	28421 X	28421	-0-	-0-	-0-	24144	2	341	4	Y	3578	3547	0	68
11	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	3936	9					10	8	
12	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	22793	2	3663	9	Y	3330	3198	0	150
01	0	26539	-0-	26539	26539	21917	2	290	4	Y	3112	3169	0	54
02	48588 X	22049	-0-	-26539	-0-	3423	9					8	8	
						23122	2	3417	9	Y	3106	3067	0	40
						19244	2	35	4	Y	2518	2464	0	55
						2770	9							
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951														
09	25410 X	19324	-0-	-6086	-0-	16192	2	3132	9	Y	2847	2833	0	69
10	26257 X	19394	-0-	-6863	-0-	16049	2	245	4	Y	2818	2802	0	53
11	20910 X	18368	-0-	-2542	-0-	3100	9					10	8	
12	21607 X	18776	-0-	-2831	-0-	15346	2	3022	9	Y	2747	2640	0	124
01	0	19847	-0-	19847	19847	15480	2	192	4	Y	2822	2869	0	49
02	35598 X	15751	-0-	-19847	-0-	3104	9					7	8	
						16692	2	3155	9	Y	2868	2838	0	37
						13278	2	22	4	Y	2228	2189	0	49
						2451	9							
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926														
09	22230 X	21935	-0-	-295	-0-	18182	2	3753	9	Y	3412	3390	0	83
10	22971 X	22105	-0-	-866	-0-	18042	2	259	4	Y	3458	3439	0	66
11	22230 X	19686	-0-	-2544	-0-	3804	9					9	8	
12	22971 X	21282	-0-	-1689	-0-	16186	2	3500	9	Y	3182	3066	0	144
01	0	22746	-0-	22746	22746	17408	2	204	4	Y	3336	3388	0	58
02	43435 X	20689	-0-	-22746	-0-	3670	9					8	8	
						19123	2	3623	9	Y	3294	3259	0	43
						17416	2	31	4	Y	2947	2885	0	65
						3242	9							
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488														
09	72829 X	72829	-0-	-0-	-0-	1309	1	63899	2	Y	6820	6709	1	445
10	74524 X	70931	-0-	-3593	-0-	119	4	7502	9					
11	72120 X	68401	-0-	-3719	-0-	914	1	62591	2	Y	6565	6792	1	213
12	74524 X	66991	-0-	-7533	-0-	204	4	7222	9					
01	0	66586	-0-	66586	66586	529	1	61446	2	Y	5773	5420	1	539
02	124563 X	57977	-0-	-66586	-0-	76	4	6350	9					
						140	1	59755	2	Y	6374	6509	1	403
						85	4	7011	9					
						146	1	59252	2	Y	6465	6564	1	304
						76	4	7112	9					
						65	1	52020	2	Y	5295	5318	1	270
						67	4	5825	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294	CNTY: WARD
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
09	52830 X	48911	-0-	-3919	-0-	243 1 27 4	45737 2 2904 9	Y	2640	2405 0 2 8	195 1	111
10	54188 X	49045	-0-	-5143	-0-	442 1 8 4	45691 2 2904 9	Y	2640	2456 0 2 8	198 1	95
11	51420 X	45449	-0-	-5971	-0-	363 1 9 4	42288 2 2789 9	Y	2535	2310 0	260 1	60
12	52018 X	44329	-0-	-7689	-0-	182 1 10 4	41585 2 2552 9	Y	2320	2108 0	218 1	54
01	0	41847	-0-	41847	41847	149 1 8 4	39360 2 2330 9	Y	2118	2009 0	107 1	56
02	82630 X	40783	-0-	-41847	-0-	665 1 4 4	37839 2 2275 9	Y	2068	1913 0 2 8	120 1	89

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745	
09	101640 X	51140	-0-	-50500	-0-	58 1 41 4	43635 2 7406 9	Y	6733	6614 0 5 8	99 1	71
10	83204 X	49421	-0-	-33783	-0-	82 1 101 4	42274 2 6964 9	Y	6331	6216 0 5 8	140 1	41
11	69060 X	47393	-0-	-21667	-0-	81 1 132 4	40197 2 6983 9	Y	6348	6201 0	119 1	69
12	67022 X	44084	-0-	-22938	-0-	115 1 246 4	37275 2 6448 9	Y	5862	5803 0 1 8	94 1	33
01	0	47871	-0-	47871	47871	95 1 39 4	39973 2 7764 9	Y	7058	6952 0	94 1	45
02	88850 X	40979	-0-	-47871	-0-	99 1 28 4	34690 2 6162 9	Y	5602	5507 0 5 8	96 1	39

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085	
09	200160 X	83673	-0-	-116487	-0-	81 1 57 4	75290 2 8245 9	Y	7495	7375 0 4 8	106 1	79
10	127875 X	79738	-0-	-48137	-0-	106 1 131 4	72195 2 7306 9	Y	6642	6527 0 4 8	147 1	43
11	111810 X	68748	-0-	-43062	-0-	100 1 162 4	62411 2 6075 9	Y	5523	5327 0	180 1	59
12	104873 X	66421	-0-	-38452	-0-	142 1 306 4	59460 2 6513 9	Y	5921	5834 0 1 8	111 1	34
01	0	69214	-0-	69214	69214	115 1 59 4	62890 2 6150 9	Y	5591	5481 0	109 1	35
02	129458 X	60244	-0-	-69214	-0-	122 1 34 4	54864 2 5224 9	Y	4749	4635 0 4 8	112 1	33

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10799	- 18443	
09	52830 X	46934	-0-	-5896	-0-	242 1 27 4	44488 2 2177 9	Y	1979	1837 0 1 8	116 1	84
10	53382 X	47594	-0-	-5788	-0-	463 1 9 4	44502 2 2620 9	Y	2382	2257 0 1 8	120 1	88
11	51660 X	46119	-0-	-5541	-0-	404 1 10 4	42929 2 2776 9	Y	2524	2385 0	165 1	62
12	53382 X	46842	-0-	-6540	-0-	212 1 12 4	44338 2 2280 9	Y	2073	1940 0	145 1	50
01	0	46609	-0-	46609	46609	180 1 9 4	44131 2 2289 9	Y	2081	1942 0	135 1	54
02	87978 X	41369	-0-	-46609	-0-	739 1 4 4	38609 2 2017 9	Y	1834	1670 0 2 8	138 1	78

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	162660 X	146989	-0-	-15671		-0-	648 1	140262 2	72 4	6007 9	Y	5461	5019 0	8 8	355 1	231	
10	168082 X	150736	-0-	-17346		-0-	1263 1	143305 2	23 4	6145 9	Y	5586	5259 0	9 8	346 1	203	
11	157860 X	138364	-0-	-19496		-0-	1060 1	132926 2	26 4	4352 9	Y	3956	3612 0		455 1	92	
12	161293 X	140023	-0-	-21270		-0-	541 1	133695 2	31 4	5756 9	Y	5233	4810 0		390 1	125	
01	0	138463	-0-	138463		138463	456 1	132420 2	23 4	5564 9	Y	5058	4729 0		323 1	131	
02	257998 X	119535	-0-	-138463		-0-	1825 1	112904 2	10 4	4796 9	Y	4360	3971 0	11 8	324 1	185	

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707						
09	145260 X	77971	-0-	-67289		-0-	92 1	66042 2	64 4	11773 9	Y	10703	10472 0	8 8	198 1	113	
10	117924 X	77327	-0-	-40597		-0-	119 1	64752 2	147 4	12309 9	Y	11190	10941 0	9 8	281 1	72	
11	101250 X	63972	-0-	-37278		-0-	102 1	51802 2	165 4	11903 9	Y	10821	10458 0		319 1	116	
12	94550 X	66263	-0-	-28287		-0-	164 1	56548 2	352 4	9199 9	Y	8363	8261 0	1 8	169 1	48	
01	0	71180	-0-	71180		71180	136 1	61049 2	56 4	9939 9	Y	9035	8856 0		170 1	57	
02	129671 X	58491	-0-	-71180		-0-	132 1	50640 2	37 4	7682 9	Y	6984	6819 0	8 8	166 1	48	

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094						
09	188430 X	60571	-0-	-127859		-0-	63 1	53062 2	44 4	7402 9	Y	6729	6673 0	4 8	80 1	71	
10	135408 X	73269	-0-	-62139		-0-	111 1	64900 2	137 4	8121 9	Y	7383	7258 0	5 8	143 1	48	
11	127980 X	75222	-0-	-52758		-0-	106 1	67908 2	172 4	7036 9	Y	6396	6164 0		211 1	69	
12	119753 X	71386	-0-	-48367		-0-	149 1	63887 2	320 4	7030 9	Y	6391	6180 0	1 8	243 1	36	
01	0	75213	-0-	75213		75213	113 1	67570 2	47 4	7483 9	Y	6803	6557 0		240 1	42	
02	140662 X	65449	-0-	-75213		-0-	113 1	58839 2	31 4	6466 9	Y	5878	5631 0	4 8	245 1	40	

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918						
09	82320 X	63072	-0-	-19248		-0-	68 1	52255 2	48 4	10701 9	Y	9728	9617 0	6 8	79 1	103	
10	83514 X	57355	-0-	-26159		-0-	92 1	48381 2	114 4	8768 9	Y	7971	7909 0	7 8	106 1	52	
11	80190 X	51353	-0-	-28837		-0-	83 1	43731 2	135 4	7404 9	Y	6731	6579 0		131 1	73	
12	76787 X	49792	-0-	-26995		-0-	124 1	42151 2	124 4	7250 9	Y	6591	6517 0	1 8	108 1	38	
01	0	51340	-0-	51340		51340	93 1	43039 2	38 4	8170 9	Y	7427	7316 0		102 1	47	
02	95513 X	44173	-0-	-51340		-0-	101 1	36821 2	28 4	7223 9	Y	6566	6458 0	6 8	103 1	46	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-			56	1	22163	2	Y	1867	20
								39	4	2054	9			
10	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-			84	1	28941	2	Y	2401	15
								104	4	2641	9			
11	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-			84	1	31232	2	Y	2474	26
								135	4	2721	9			
12	41959 X	41959	-0-	-0-	-0-			146	1	38363	2	Y	2850	16
								315	4	3135	9			
01	0	49249	-0-	49249	49249			122	1	45223	2	Y	3504	22
								50	4	3854	9			
02	100271 X	51022	-0-	-49249	-0-			142	1	47035	2	Y	3460	23
								39	4	3806	9			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106														
09	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-			51	1	46559	2	Y	2481	26
								36	4	2729	9			
10	56989 X	56989	-0-	-0-	-0-			77	1	53102	2	Y	3377	21
								95	4	3715	9			
11	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-			83	1	57040	2	Y	3147	33
								134	4	3462	9			
12	64622 X	64622	-0-	-0-	-0-			130	1	60772	2	Y	3129	17
								278	4	3442	9			
01	0	70075	-0-	70075	70075			107	1	65870	2	Y	3685	22
								44	4	4054	9			
02	133961 X	63886	-0-	-70075	-0-			116	1	59984	2	Y	3413	22
								32	4	3754	9			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695														
09	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-			48	1	26405	2	Y	3335	35
								34	4	3669	9			
10	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-			66	1	27965	2	Y	4089	26
								81	4	4498	9			
11	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-			61	1	26491	2	Y	2782	30
								99	4	3060	9			
12	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-			91	1	27178	2	Y	2806	16
								197	4	3087	9			
01	0	34547	-0-	34547	34547			77	1	30486	2	Y	3593	23
								32	4	3952	9			
02	67720 X	33173	-0-	-34547	-0-			84	1	28874	2	Y	3811	26
								23	4	4192	9			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015														
09	202470 X	98782	-0-	-103688	-0-			91	1	87517	2	Y	10100	107
								64	4	11110	9			
10	153698 X	94741	-0-	-58957	-0-			116	1	83217	2	Y	10240	66
								144	4	11264	9			
11	138930 X	81221	-0-	-57709	-0-			104	1	69412	2	Y	10488	113
								168	4	11537	9			
12	127937 X	77091	-0-	-50846	-0-			152	1	67634	2	Y	8161	46
								328	4	8977	9			
01	0	78915	-0-	78915	78915			121	1	69834	2	Y	8100	51
								50	4	8910	9			
02	146440 X	67525	-0-	-78915	-0-			126	1	59924	2	Y	6764	47
								35	4	7440	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 289960		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
09	61170 X	42814	-0-	-18356	-0-			18	1	36320	2	Y	5854	5703	0	103	1	69
10	62062 X	45470	-0-	-16592	-0-			37	4	6439	9		6210	6103	0	106	1	70
11	35769 X	35769	-0-	-0-	-0-			17	1	38571	2	Y	5492	5392	0	116	1	54
12	44237 X	42500	-0-	-1737	-0-			51	4	6831	9		6405	6303	0	117	1	38
01	0	45482	-0-	45482	45482			23	1	29641	2	Y	5851	5711	0	121	1	57
02	76869 X	31387	-0-	-45482	-0-			64	4	6041	9		4053	3988	0	75	1	46
								13	1	35171	2	Y						
								270	4	7046	9							
								30	1	38943	2	Y						
								73	4	6436	9							
								23	1	26848	2	Y						
								58	4	4458	9							
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574	- 20324				
09	50670 X	38076	-0-	-12594	-0-			32023	2	159	4	Y	5358	5443	1			211
10	48143 X	38083	-0-	-10060	-0-			5894	9				5053	4932	1			332
11	40590 X	31206	-0-	-9384	-0-			32378	2	147	4	Y	4228	4322	1	1	8	237
12	43766 X	43766	-0-	-0-	-0-			5558	9				7229	7242	1	4	8	220
01	0	36855	-0-	36855	36855			26427	2	128	4	Y	4383	4413	1			190
02	66112 X	29257	-0-	-36855	-0-			4651	9				3462	3417	1			235
								35567	2	247	4	Y						
								7952	9									
								31896	2	138	4	Y						
								4821	9									
								25326	2	123	4	Y						
								3808	9									
STATE CORREA UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10700	- 20727				
09	52560 X	40975	-0-	-11585	-0-			117	1	33749	2	Y	6410	6288	0	47	1	190
10	54312 X	36881	-0-	-17431	-0-			58	4	7051	9	Y	5813	5666	0	61	1	269
11	51690 X	27280	-0-	-24410	-0-			114	1	30283	2	Y	4064	4133	0	73	1	126
12	51491 X	36775	-0-	-14716	-0-			90	4	6394	9	Y	5487	5432	0	84	1	89
01	0	46085	-0-	46085	46085			87	1	22655	2	Y	6755	6541	0	98	1	205
02	82242 X	36157	-0-	-46085	-0-			68	4	4470	9	Y	4855	4806	0	92	1	152
								111	1	30583	2	Y						
								45	4	6036	9							
								129	1	38344	2	Y						
								181	4	7431	9							
								26	1	30747	2	Y						
								43	4	5341	9							
STATE CORREA UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11000	- 20956				
09	67440 X	48123	-0-	-19317	-0-			130	1	42759	2	Y	4729	4575	0	81	1	139
10	66464 X	51681	-0-	-14783	-0-			32	4	5202	9	Y	5097	4874	0	126	1	233
11	57840 X	50158	-0-	-7682	-0-			151	1	45777	2	Y	4511	4447	0	158	1	138
12	52173 X	50558	-0-	-1615	-0-			146	4	5607	9	Y	4666	4588	0	135	1	74
01	0	53695	-0-	53695	53695			140	1	45025	2	Y	4484	4289	0	135	1	134
02	98354 X	44659	-0-	-53695	-0-			31	4	4962	9	Y	3958	3834	0	132	1	122
								151	1	45243	2	Y						
								31	4	5133	9							
								147	1	48443	2	Y						
								173	4	4932	9							
								38	1	40240	2	Y						
								27	4	4354	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 290020	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	11228	PERF.11250	- 20693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	122190 X	90940	-0-	-31250		-0-	248	1	80496	2	Y	9201	8838	0	191	1	269
							75	4	10121	9			12	8			
10	126263 X	100446	-0-	-25817		-0-	255	1	88559	2	Y	10417	9896	0	305	1	473
							173	4	11459	9			12	8			
11	93309 X	93309	-0-	-0-		-0-	213	1	83446	2	Y	8683	8504	0	388	1	262
							99	4	9551	9			2	8			
12	95928 X	95928	-0-	-0-		-0-	207	1	85684	2	Y	9063	8829	0	340	1	143
							68	4	9969	9			13	8			
01	0	98767	-0-	98767		98767	226	1	87500	2	Y	9771	9300	0	323	1	291
							293	4	10748	9							
02	194865 X	96098	-0-	-98767		-0-	60	1	86469	2	Y	8636	8270	0	375	1	264
							69	4	9500	9			18	8			
STATE CORREA UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 9950	- 19927			
09	T. A.	29387	-0-	29387		65548	67	1	26740	2	Y	2345	2259	0	45	1	68
							2580	9					14	8			
10	99736 X	34188	-0-	-65548		-0-	88	1	31686	2	Y	2154	2034	0	77	1	97
							45	4	2369	9			14	8			
11	32190 X	26951	-0-	-5239		-0-	63	1	25152	2	Y	1577	1545	0	82	1	47
							1	4	1735	9							
12	33263 X	27311	-0-	-5952		-0-	59	1	25722	2	Y	1391	1342	0	72	1	22
							1530	9					2	8			
01	0	5710	-0-	5710		5710	12	1	5435	2	Y	228	229	0	14	1	7
							12	4	251	9							
02	30856 X	-0-	-0-	-30856		-0-					Y	-0-	7	0			-0-
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10518	- 20601			
09	52020 X	39180	-0-	-12840		-0-	33007	2	212	4	Y	5419	5600	1			213
							5961	9									
10	0	31495	-0-	31495		31495	26376	2	167	4	Y	4502	4419	1			296
							4952	9									
11	0	24853	-0-	24853		56348	20715	2	137	4	Y	3637	3728	1	1	8	204
							4001	9									
12	0	28809	-0-	28809		85157	24056	2	245	4	Y	4098	4173	1	4	8	125
							4508	9									
01	0	33403	-0-	33403		118560	26447	2	194	4	Y	6147	6005	1			267
							6762	9									
02	120754 X	2194	-0-	-118560		-0-	567	2	65	4	Y	1420	1590	1			97
							1562	9									
STATE CORREA UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10560	- 20058			
09	31050 X	28127	-0-	-2923		-0-	92	1	22100	2	Y	5348	5219	0	46	1	158
							52	4	5883	9			5	8			
10	32085 X	28378	-0-	-3707		-0-	98	1	22273	2	Y	5374	5211	0	68	1	248
							96	4	5911	9			5	8			
11	31050 X	27059	-0-	-3991		-0-	82	1	21710	2	Y	4749	4757	0	92	1	147
							43	4	5224	9			1	8			
12	30632 X	30632	-0-	-0-		-0-	94	1	24570	2	Y	5383	5346	0	89	1	87
							47	4	5921	9			8	8			
01	0	28864	-0-	28864		28864	108	1	23402	2	Y	4732	4597	0	79	1	143
							149	4	5205	9							
02	52549 X	23685	-0-	-28864		-0-	25	1	19185	2	Y	4032	3964	0	76	1	126
							40	4	4435	9			9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 290297	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL	DEPTH 10813	CNTY: WARD PERF.11100 - 21561			
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
09	90900 X	1512	-0-	-89388	-0-	20	1 160	11 4 1321	2 9	Y	1201	1305 0	7 8	14 1		14
10	91543 X	2840	-0-	-88703	-0-	81	1 292	171 4 2296	2 9	Y	2087	2058 0	9 8	1 1		33
11	88590 X	45728	-0-	-42862	-0-	107	1 41198	336 4 4087	2 9	Y	3715	3522 0	1 8	167 1		58
12	56726 X	56726	-0-	-0-	-0-	169	1 51672	104 4 4781	2 9	Y	4346	4174 0		178 1		52
01	0	52825	-0-	52825	52825	108	1 47356	33 4 5328	2 9	Y	4844	4695 0		152 1		49
02	112223 X	59398	-0-	-52825	-0-	22	1 54190	61 4 5125	2 9	Y	4659	4437 0	7 8	204 1		60
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10520 - 21292			
09	53880 X	45848	-0-	-8032	-0-	42	1 38591	23 4 7192	2 9	Y	6538	6435 0	5 8	139 1		75
10	53444 X	47778	-0-	-5666	-0-	140	1 38799	295 4 8544	2 9	Y	7767	7609 0	10 8	101 1		122
11	52830 X	43492	-0-	-9338	-0-	81	1 35982	255 4 7174	2 9	Y	6522	6399 0	1 8	139 1		105
12	54591 X	45536	-0-	-9055	-0-	110	1 37124	67 4 8235	2 9	Y	7486	7376 0		122 1		93
01	0	51931	-0-	51931	51931	76	1 43299	23 4 8533	2 9	Y	7757	7638 0		133 1		79
02	90610 X	38679	-0-	-51931	-0-	13	1 31754	35 4 6877	2 9	Y	6252	6126 0	7 8	115 1		83
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10850 - 21636			
09	109410 X	565	-0-	-108845	-0-	1	1 483	81 9	2 9	Y	74	73 0	2 8	2 1		1
10	107756 X	30590	-0-	-77166	-0-	112	1 27887	237 4 2354	2 9	Y	2140	2027 0	4 8	77 1		33
11	98730 X	47721	-0-	-51009	-0-	119	1 43330	374 4 3898	2 9	Y	3544	3340 0	1 8	181 1		55
12	29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	107	1 26334	67 4 2528	2 9	Y	2298	2231 0		94 1		28
01	0	38	-0-	38	38	25	1 1	8 4 4	2 9	Y	4	32 0				-0-
02	62625 X	62587	-0-	-38	-0-	23	1 56992	62 4 5510	2 9	Y	5009	4710 0	12 8	222 1		65
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570 - 21315			
09	54240 X	11714	-0-	-42526	-0-	19	1 9594	10 4 2091	2 9	Y	1901	1854 0	7 8	38 1		22
10	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	97	1 21386	205 4 3585	2 9	Y	3259	3161 0	9 8	60 1		51
11	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	63	1 20053	198 4 8448	2 9	Y	7680	7527 0	1 8	78 1		125
12	27187 X	23371	-0-	-3816	-0-	88	1 18710	54 4 4519	2 9	Y	4108	4120 0		62 1		51
01	0	21449	-0-	21449	21449	62	1 17872	19 4 3496	2 9	Y	3178	3142 0		55 1		32
02	50436 X	28987	-0-	-21449	-0-	15	1 24511	41 4 4420	2 9	Y	4018	3895 0	13 8	89 1		53

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162	6H	ASSOCIATED RRCID -> 290306	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	CNTY: WARD PERF.10870 - 21752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	99480 X	20238	-0-	-79242	-0-			29 1 16 4	18209 2 1984 9	2		Y	1804	1731 0 6 8		49 1		20
10	86211 X	30139	-0-	-56072	-0-			123 1 260 4	28135 2 1621 9	2		Y	1474	1396 0 7 8		69 1		22
11	76140 X	34993	-0-	-41147	-0-			85 1 267 4	32410 2 2231 9	2		Y	2028	1906 0		113 1		31
12	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-			130 1 80 4	38215 2 2907 9	2		Y	2643	2529 0		113 1		32
01	0	48720	-0-	48720		48720		97 1 30 4	45111 2 3482 9	2		Y	3165	3041 0		125 1		31
02	95708 X	46988	-0-	-48720	-0-			19 1 53 4	43562 2 3354 9	2		Y	3049	2893 0 7 8		141 1		39
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476								
09	45960 X	45761	-0-	-199	-0-			37063 2 8575 9	123 4			Y	7795	7548 1				491
10	0	29406	-0-	29406		29406		203 1 420 4	24333 2 4450 9	2		Y	4045	4505 1				31
11	0	37614	-0-	37614		67020		92 1 332 4	29952 2 7238 9	2		Y	6580	6576 1				35
12	0	40894	-0-	40894		107914		110 1 612 4	32248 2 7924 9	2		Y	7204	7202 1				37
01	0	40326	-0-	40326		148240		157 1 478 4	31707 2 7984 9	2		Y	7258	7217 1		1 8		77
02	188710 X	40470	-0-	-148240	-0-			132 1 737 4	32154 2 7447 9	2		Y	6770	6764 1				83
VJ RANCH LINK 35-38 C				WELL #:	751H	RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/22/2021	TOTAL	DEPTH 11884	PERF.12125 - 22090								
09	70839 X	70839	-0-	-0-	-0-			66504 2 4226 9	109 4			Y	3842	3793 1				226
10	0	15540	-0-	15540		15540		96 1 203 4	14040 2 1201 9	2		Y	1092	1310 1				8
11	0	-0-	-0-	-0-		15540		91 1 503 4	30533 2 3341 9	2		Y	-0-	8 1				-0-
12	0	34468	-0-	34468		50008		166 1 507 4	48704 2 3487 9	2		Y	3037	3022 1				15
01	0	52864	-0-	52864		102872		84 1 468 4	43214 2 4448 9	2		Y	3170	3153 1		2 8		30
02	151086 X	48214	-0-	-102872	-0-								4044	4027 1				47
VJ RANCH LINK 35-38 E				WELL #:	712H	RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL	DEPTH 11208	PERF.11503 - 21555								
09	39600 X	7135	-0-	-32465	-0-			5519 2 1586 9	30 4			Y	1442	1545 1				91
10	0	10252	-0-	10252		10252		109 1 227 4	7644 2 2272 9	2		Y	2065	2140 1				16
11	0	18176	-0-	18176		28428		82 1 297 4	13657 2 4140 9	2		Y	3764	3760 1				20
12	0	24920	-0-	24920		53348		110 1 608 4	17836 2 6366 9	2		Y	5787	5777 1				30
01	0	30743	-0-	30743		84091		167 1 511 4	24284 2 5781 9	2		Y	5255	5228 1		1 8		56
02	107869 X	23778	-0-	-84091	-0-			64 1 359 4	18910 2 4445 9	2		Y	4041	4047 1				50

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED RRCID -> 290324		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791				
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
09	69750 X	51952	-0-	-17798	-0-	43064	2 8782 9	106	4	Y	7984	7710	1			500
10	0	27634	-0-	27634	27634	225	1 460 4	24440	2	Y	2281	2764	1			17
11	0	66008	-0-	66008	93642	184	1 664 4	55789	2	Y	8519	8492	1			44
12	0	59871	-0-	59871	153513	196	1 1086 4	50099	2	Y	7718	7723	1			39
01	0	57202	-0-	57202	210715	223	1 680 4	48427	2	Y	7156	7121	1	1	8	73
02	253846 X	43131	-0-	-210715	-0-	101	1 566 4	36326	2	Y	5580	5586	1			67

VJ RANCH LINK 35-38 F				WELL #:	732H	RRCID -> 290334	COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762					
09	65850 X	7969	-0-	-57881	-0-	6644	2 1306 9	19	4	Y	1187	1366	1			74
10	68045 X	19260	-0-	-48785	-0-	160	1 398 4	15695	2	Y	2734	2787	1			21
11	65580 X	39610	-0-	-25970	-0-	124	1 448 4	32349	2	Y	6081	6071	1			31
12	65720 X	50137	-0-	-15583	-0-	170	1 939 4	40649	2	Y	7617	7610	1			38
01	0	54629	-0-	54629	54629	228	1 696 4	45009	2	Y	7905	7861	1	2	8	80
02	105669 X	51040	-0-	-54629	-0-	124	1 692 4	42681	2	Y	6857	6856	1			81

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017					
09	56610 X	35907	-0-	-20703	-0-	38	1 21 4	32945	2	Y	2639	2638	0	87	1	30
10	50871 X	49339	-0-	-1532	-0-	138	1 292 4	40580	2	Y	7572	7368	0	105	1	119
11	71610 X	36550	-0-	-35060	-0-	68	1 214 4	29925	2	Y	5766	5687	0	104	1	93
12	73997 X	49890	-0-	-24107	-0-	119	1 73 4	41227	2	Y	7701	7576	0	123	1	95
01	0	59697	-0-	59697	59697	94	1 28 4	50155	2	Y	8564	8433	0	139	1	87
02	101873 X	42176	-0-	-59697	-0-	15	1 43 4	35108	2	Y	6373	6254	0	114	1	85

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555					
09	96210 X	4240	-0-	-91970	-0-	8	1 4 4	3897	2	Y	301	291	0	10	1	3
10	92132 X	20779	-0-	-71353	-0-	99	1 209 4	18543	2	Y	1753	1677	0	50	1	27
11	83310 X	18473	-0-	-64837	-0-	61	1 191 4	16587	2	Y	1485	1420	0	69	1	23
12	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	106	1 65 4	23763	2	Y	2235	2146	0	85	1	27
01	0	32742	-0-	32742	32742	78	1 24 4	29474	2	Y	2878	2778	0	98	1	29
02	66915 X	34173	-0-	-32742	-0-	16	1 45 4	30867	2	Y	2950	2811	0	120	1	38

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	54210 X	50312	-0-	-3898	-0-		44 1	38685 2	Y	10508	10374 0	179 1	121		
							24 4	11559 9			6 8				
10	56017 X	46716	-0-	-9301	-0-		148 1	35517 2	Y	9762	9626 0	90 1	155		
							313 4	10738 9			12 8				
11	54210 X	42771	-0-	-11439	-0-		93 1	36267 2	Y	5560	5553 0	71 1	90		
							295 4	6116 9			1 8				
12	56017 X	34933	-0-	-21084	-0-		109 1	28655 2	Y	5547	5520 0	48 1	69		
							67 4	6102 9							
01	0	32955	-0-	32955	32955		74 1	27062 2	Y	5269	5242 0	42 1	54		
							23 4	5796 9							
02	75577 X	42622	-0-	-32955	-0-		18 1	35987 2	Y	5972	5873 0	65 1	80		
							48 4	6569 9			8 8				
STATE DRAGONFLY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394															
09	68790 X	67038	-0-	-1752	-0-		1221 1	59495 2	Y	5680	5587 1		370		
							74 4	6248 9							
10	71083 X	65868	-0-	-5215	-0-		857 1	58611 2	Y	5678	5860 1	4 8	184		
							154 4	6246 9							
11	67710 X	63986	-0-	-3724	-0-		498 1	57816 2	Y	5115	4801 1	24 8	474		
							45 4	5627 9							
12	69967 X	53741	-0-	-16226	-0-		113 1	48462 2	Y	4636	4819 1	1 8	290		
							66 4	5100 9							
01	0	63436	-0-	63436	63436		141 1	56929 2	Y	5747	5770 1		267		
							44 4	6322 9							
02	118354 X	54918	-0-	-63436	-0-		62 1	49682 2	Y	4669	4691 1	10 8	235		
							38 4	5136 9							
STATE DRAGONFLY UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064															
09	101670 X	80307	-0-	-21363	-0-		1498 1	72697 2	Y	5476	5396 1		353		
							88 4	6024 9							
10	95201 X	76487	-0-	-18714	-0-		1019 1	69459 2	Y	5294	5473 1	4 8	170		
							186 4	5823 9							
11	86010 X	77571	-0-	-8439	-0-		614 1	71103 2	Y	5266	4931 1	24 8	481		
							61 4	5793 9							
12	88877 X	72696	-0-	-16181	-0-		156 1	66698 2	Y	5251	5409 1	1 8	322		
							66 4	5776 9							
01	0	75610	-0-	75610	75610		171 1	69133 2	Y	5679	5745 1		256		
							59 4	6247 9							
02	139728 X	64118	-0-	-75610	-0-		74 1	59079 2	Y	4467	4495 1	9 8	219		
							51 4	4914 9							
STATE JOHNNY CASH UNIT															
WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872															
09	204390 X	192727	-0-	-11663	-0-		188573 2	93 4	Y	3692	3490 1	6 8	351		
							4061 9								
10	208413 X	161820	-0-	-46593	-0-		117 1	159651 2	Y	1727	1945 1	18 8	115		
							152 4	1900 9							
11	201036 X	201036	-0-	-0-	-0-		283 1	196174 2	Y	3683	3645 1		153		
							528 4	4051 9							
12	199144 X	152252	-0-	-46892	-0-		198 1	148426 2	Y	3186	3088 1	5 8	246		
							123 4	3505 9							
01	0	173113	-0-	173113	173113		306 1	168123 2	Y	4017	3978 1		285		
							265 4	4419 9							
02	328299 X	155186	-0-	-173113	-0-		595 1	151049 2	Y	2503	2562 1	1 8	225		
							789 4	2753 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 291006	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9859 PERF. 9859 - 18792			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
09	86790 X	60902	-0-	-25888	-0-	1654	1	54869	2	Y	3942	3718	1	7 8	390
						43	4	4336	9						
10	89683 X	49167	-0-	-40516	-0-	1374	1	44829	2	Y	2635	2796	1	29 8	200
						65	4	2899	9						
11	86790 X	31726	-0-	-55064	-0-	1195	1	28371	2	Y	1847	1963	1		84
						128	4	2032	9						
12	65906 X	5513	-0-	-60393	-0-	606	1	4436	2	Y	417	465	1	1 8	35
						12	4	459	9						
01	0	9550	-0-	9550	9550	1158	1	7417	2	Y	844	816	1		63
						47	4	928	9						
02	64641 X	55091	-0-	-9550	-0-	808	1	50163	2	Y	3463	3187	1	1 8	338
						311	4	3809	9						

STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH	9806 PERF. 9901 - 18531			
09	50430 X	9683	-0-	-40747	-0-	1960	1	5828	2	Y	1703	1750	1	3 8	170
						22	4	1873	9						
10	52111 X	39782	-0-	-12329	-0-	2463	1	30134	2	Y	6468	6071	1	69 8	498
						70	4	7115	9						
11	7470 X	3226	-0-	-4244	-0-	2268	1	657	2	Y	179	669	1		8
						104	4	197	9						
12	10013 X	2877	-0-	-7136	-0-	2619	1	35	4	Y	203	194	1		17
						223	9								
01	0	2451	-0-	2451	2451	2281	1	69	4	Y	92	102	1		7
						101	9								
02	35868 X	1391	-0-	-34477	-0-	1303	1	88	4	Y	-0-	7	1		-0-

STATE TROOPER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL	DEPTH	10967 PERF. 11155 - 18893			
09	73530 X	64975	-0-	-8555	-0-	27	1	56532	2	Y	7615	7462	0	98 1	91
						39	4	8377	9						
10	75981 X	50387	-0-	-25594	-0-	19	1	42471	2	Y	7139	7090	0	59 1	81
						44	4	7853	9						
11	64920 X	59914	-0-	-5006	-0-	40	1	50891	2	Y	8079	7978	0	100 1	81
						96	4	8887	9			1	8		
12	67146 X	57089	-0-	-10057	-0-	18	1	48251	2	Y	7721	7673	0	81 1	47
						327	4	8493	9			1	8		
01	0	63618	-0-	63618	63618	42	1	54232	2	Y	8405	8284	0	85 1	83
						98	4	9246	9						
02	118614 X	54996	-0-	-63618	-0-	40	1	46932	2	Y	7226	7080	0	146 1	82
						75	4	7949	9			1	8		

ATLAS 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH	11987 PERF. 12182 - 16826			
09	25650 X	20298	-0-	-5352	-0-	15352	2	428	4	Y	4107	4077	0	4 1	100
						4518	9								
10	26505 X	21266	-0-	-5239	-0-	16474	2	77	4	Y	4286	4281	0	18 1	76
						4715	9					11	8		
11	25650 X	18075	-0-	-7575	-0-	14031	2	38	4	Y	3642	3630	0	19 1	62
						4006	9					7	8		
12	26505 X	16459	-0-	-10046	-0-	12784	2	97	4	Y	3253	3261	0	14 1	37
						3578	9					3	8		
01	0	20279	-0-	20279	20279	15838	2	54	4	Y	3988	3932	0	25 1	58
						4387	9					10	8		
02	38741 X	18462	-0-	-20279	-0-	13707	2	58	4	Y	4270	4222	0	28 1	78
						4697	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 291111		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720				
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
09	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	14829 4576 9	2	354	4	Y	4160	4140	0	7	1	101
10	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	14754 4182 9	2	63	4	Y	3802	3796	0	28	1	67
11	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	14908 3581 9	2	36	4	Y	3255	3223	0	35	1	55
12	18662 X	15558	-0-	-3104	-0-	11929 3533 9	2	96	4	Y	3212	3205	0	22	1	36
01	0	18327	-0-	18327	18327	13029 5239 9	2	59	4	Y	4763	4680	0	36	1	69
02	35743 X	17416	-0-	-18327	-0-	12266 5086 9	2	64	4	Y	4624	4579	0	29	1	85
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10667		- 17918		
09	48570 X	22230	-0-	-26340	-0-	9 21 4	1	17903	2	Y	3906	3823	0	53	1	47
10	35557 X	28796	-0-	-6761	-0-	10 33 4	1	23199	2	Y	5049	4982	0	57	1	57
11	20220 X	17035	-0-	-3185	-0-	11 27 4	1	13576	2	Y	3110	3089	0	47	1	31
12	22971 X	12740	-0-	-10231	-0-	4 61 4	1	9767	2	Y	2644	2630	0	29	1	16
01	0	35307	-0-	35307	35307	22 62 4	1	28131	2	Y	6447	6322	0	78	1	63
02	67712 X	32405	-0-	-35307	-0-	22 51 4	1	26126	2	Y	5642	5562	0	77	1	65
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291129		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11143		- 18351		
09	60780 X	28635	-0-	-32145	-0-	12 29 4	1	24033	2	Y	4146	4035	0	73	1	49
10	0	39666	-0-	39666	39666	15 47 4	1	33049	2	Y	5959	5844	0	97	1	67
11	84300 X	44634	-0-	-39666	-0-	30 81 4	1	37342	2	Y	6528	6373	0	156	1	65
12	44825 X	44825	-0-	-0-	-0-	14 280 4	1	37664	2	Y	6243	6136	0	134	1	37
01	0	53014	-0-	53014	53014	35 99 4	1	44876	2	Y	7276	7093	0	149	1	71
02	97766 X	44752	-0-	-53014	-0-	33 75 4	1	38284	2	Y	5782	5645	0	141	1	66
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	761H	RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11466		- 18748		
09	77160 X	43302	-0-	-33858	-0-	20 33 4	1	40155	2	Y	2813	2704	0	87	1	33
10	0	65325	-0-	65325	65325	27 61 4	1	60151	2	Y	4624	4451	0	155	1	51
11	128272 X	62947	-0-	-65325	-0-	46 100 4	1	57952	2	Y	4408	4224	0	192	1	43
12	65922 X	65922	-0-	-0-	-0-	23 354 4	1	60531	2	Y	4558	4403	0	171	1	27
01	0	66138	-0-	66138	66138	48 91 4	1	61020	2	Y	4526	4350	0	160	1	43
02	123125 X	56987	-0-	-66138	-0-	46 69 4	1	52880	2	Y	3629	3468	0	163	1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 291316	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH	11924	PERF.12083	- 16814	CNTY: WARD			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	32400	X	25925	-0-	-6475	-0-		17897 2		382 4	N		6951	6931 0		6 1		169
								7646 9										
10	32085	X	23253	-0-	-8832	-0-		16041 2		51 4	N		6510	6526 0		22 1		116
								7161 9						15 8				
11	28080	X	27550	-0-	-530	-0-		19858 2		105 4	N		6897	6849 0		34 1		117
								7587 9						13 8				
12	28737	X	12355	-0-	-16382	-0-		8695 2		42 4	N		3289	3352 0		12 1		37
								3618 9						5 8				
01	27869	X	18287	-0-	-9582	-0-		11495 2		36 4	N		6142	6026 0		23 1		89
								6756 9						41 8				
*02	25704	X	17384	-0-	-8320	-0-		11994 2		46 4	N		4858	4829 0		29 1		89
								5344 9										
ATLAS 7 UNIT					WELL #: 9H	RRCID -> 291318		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12086	- 16948				
09	23010	X	20342	-0-	-2668	-0-		15028 2		423 4	N		4446	4437 0		5 1		108
								4891 9										
10	23777	X	19188	-0-	-4589	-0-		14191 2		74 4	N		4475	4475 0		18 1		80
								4923 9						10 8				
11	23010	X	16867	-0-	-6143	-0-		12478 2		43 4	N		3951	3937 0		20 1		67
								4346 9						7 8				
12	23653	X	7565	-0-	-16088	-0-		5356 2		88 4	N		1928	1962 0		7 1		22
								2121 9						4 8				
01	22785	X	4002	-0-	-18783	-0-		1901 2		42 4	N		1872	1848 0		4 1		27
								2059 9						15 8				
*02	18984	X	7787	-0-	-11197	-0-		5029 2		53 4	N		2459	2428 0		13 1		45
								2705 9										
STATE APACHE 57					WELL #: 751H	RRCID -> 291331		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL	DEPTH	11209	PERF.11364	- 21493				
09	251070	X	197785	-0-	-53285	-0-		184763 2		76 4	Y		11769	11359 0		331 1		480
								12946 9						44 8				
10	259439	X	219236	-0-	-40203	-0-		204021 2		157 4	Y		13689	13191 0		531 1		386
								15058 9						61 8				
11	251070	X	211751	-0-	-39319	-0-		196513 2		335 4	Y		13548	12840 0		725 1		368
								14903 9						1 8				
12	259439	X	200901	-0-	-58538	-0-		188266 2		595 4	Y		10945	10486 0		593 1		231
								12040 9						3 8				
01	0		224172	-0-	224172	224172		211947 2		573 4	Y		10593	9899 0		621 1		304
								11652 9										
02	393640	X	169468	-0-	-224172	-0-		159779 2		854 4	Y		8032	7409 0		653 1		273
								8835 9						1 8				
STATE APACHE 57					WELL #: 732H	RRCID -> 291350		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11059	- 21199				
09	77520	X	69801	-0-	-7719	-0-		62985 2		29 4	Y		6170	5960 0		101 1		255
								6787 9						22 8				
10	80104	X	69739	-0-	-10365	-0-		63575 2		50 4	Y		5558	5482 0		148 1		159
								6114 9						24 8				
11	77160	X	65333	-0-	-11827	-0-		59631 2		111 4	Y		5083	4904 0		197 1		140
								5591 9						1 8				
12	79732	X	67856	-0-	-11876	-0-		61683 2		247 4	Y		5387	5236 0		174 1		116
								5926 9						1 8				
01	0		69926	-0-	69926	69926		64653 2		198 4	Y		4614	4425 0		170 1		135
								5075 9										
02	136998	X	67072	-0-	-69926	-0-		62064 2		371 4	Y		4215	3988 0		214 1		148
								4637 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 10859								
								PERF.11062 - 20971								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	67590 X	61023	-0-	-6567	-0-	56322	2	25	4	Y	4251	4038	0	145	1	172
10	69843 X	59831	-0-	-10012	-0-	4676	9					15	8			
11	67260 X	55337	-0-	-11923	-0-	56254	2	44	4	Y	3212	3072	0	210	1	88
12	69502 X	60777	-0-	-8725	-0-	3533	9					14	8			
01	0	61789	-0-	61789	61789	51091	2	91	4	Y	3777	3493	0	271	1	101
02	120831 X	59042	-0-	-61789	-0-	4155	9									
						53797	2	170	4	Y	6191	5915	0	243	1	132
						6810	9					2	8			
						55824	2	173	4	Y	5265	5009	0	235	1	153
						5792	9									
						53500	2	325	4	Y	4743	4522	0	205	1	168
						5217	9					1	8			

STATE APACHE 57				WELL #: 731H	RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11060 - 21148						
09	76860 X	70423	-0-	-6437	-0-	65191	2	29	4	Y	4730	4589	0	105	1	194
10	79422 X	67995	-0-	-11427	-0-	5203	9					18	8			
11	76860 X	61231	-0-	-15629	-0-	64188	2	50	4	Y	3415	3348	0	151	1	96
12	79422 X	62157	-0-	-17265	-0-	3757	9					14	8			
01	0	65493	-0-	65493	65493	58693	2	108	4	Y	2209	2052	0	195	1	58
02	128373 X	62880	-0-	-65493	-0-	2430	9									
						59987	2	227	4	Y	1766	1618	0	170	1	36
						1943	9									
						63854	2	191	4	Y	1316	1148	0	169	1	35
						1448	9									
						59758	2	351	4	Y	2519	2272	0	196	1	86
						2771	9									

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10631 - 20612						
09	194490 X	104906	-0-	-89584	-0-	99022	2	15	4	Y	5335	5393	1			110
10	0	105271	-0-	105271	105271	5869	9									
11	0	84329	-0-	84329	189600	98765	2	58	4	Y	5862	5808	1			164
12	0	23933	-0-	23933	213533	6448	9									
01	0	3807	-0-	3807	217340	79007	2	148	4	Y	4704	4659	1	20	8	189
02	237822 X	20482	-0-	-217340	-0-	5174	9									
						35	1	21587	2	Y	1963	2043	1			109
						152	4	2159	9							
						3	1	2330	2	Y	1293	1373	1			29
						52	4	1422	9							
						6	1	18270	2	Y	1948	1923	1	3	8	51
						63	4	2143	9							

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10500 - 20305						
09	76200 X	59113	-0-	-17087	-0-	55869	2	9	4	Y	2941	3039	1			62
10	74183 X	59968	-0-	-14215	-0-	3235	9									
11	66810 X	56251	-0-	-10559	-0-	56050	2	34	4	Y	3531	3491	1			102
12	67456 X	45167	-0-	-22289	-0-	3884	9									
01	0	57237	-0-	57237	57237	52363	2	104	4	Y	3440	3382	1	13	8	147
02	107763 X	50526	-0-	-57237	-0-	3784	9									
						70	1	42648	2	Y	2003	2051	1			99
						246	4	2203	9							
						74	1	52876	2	Y	3811	3836	1			74
						95	4	4192	9							
						16	1	46848	2	Y	3265	3251	1	6	8	82
						70	4	3592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9946	- 17305					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	86668	X	86668	-0-	-0-	-0-			1625	1	82400	2	Y	2353	2236	1	4	8	223
									55	4	2588	9							
10	83421	X	76117	-0-	-7304	-0-			1643	1	72391	2	Y	1806	1883	1	19	8	127
									96	4	1987	9							
11	80730	X	4789	-0-	-75941	-0-			769	1	3850	2	Y	119	241	1			5
									39	4	131	9							
12	83421	X	10939	-0-	-72482	-0-			1377	1	9135	2	Y	368	343	1	1	8	29
									22	4	405	9							
01	0		71068	-0-	71068	71068			1494	1	66208	2	Y	2938	2757	1			210
									134	4	3232	9							
02	145700	X	74632	-0-	-71068	-0-			1807	1	69333	2	Y	2928	2859	1	1	8	278
									271	4	3221	9							
STATE GATEWAY A			WELL #: 732H			RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9857	- 17187					
09	92020	X	92020	-0-	-0-	-0-			1046	1	86804	2	Y	3744	3572	1	7	8	365
									52	4	4118	9							
10	85547	X	85547	-0-	-0-	-0-			1040	1	80043	2	Y	3974	3999	1	42	8	298
									93	4	4371	9							
11	92961	X	92961	-0-	-0-	-0-			913	1	87816	2	Y	3633	3770	1			161
									236	4	3996	9							
12	105427	X	105427	-0-	-0-	-0-			1171	1	99887	2	Y	3905	3747	1	6	8	313
									73	4	4296	9							
01	0		85569	-0-	85569	85569			1144	1	80347	2	Y	3576	3629	1			260
									144	4	3934	9							
02	174352	X	88783	-0-	-85569	-0-			1387	1	83682	2	Y	3112	3079	1	1	8	292
									291	4	3423	9							
STATE GATEWAY			WELL #: 733H			RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9980	- 17266					
09	88230	X	59365	-0-	-28865	-0-			1629	1	56509	2	Y	1077	1009	1	2	8	101
									42	4	1185	9							
10	90489	X	68553	-0-	-21936	-0-			1547	1	65583	2	Y	1214	1218	1	12	8	85
									88	4	1335	9							
11	92636	X	92636	-0-	-0-	-0-			1529	1	87592	2	Y	2960	2917	1			128
									259	4	3256	9							
12	102656	X	102656	-0-	-0-	-0-			1724	1	97718	2	Y	2851	2753	1	4	8	222
									78	4	3136	9							
01	0		50319	-0-	50319	50319			1488	1	46968	2	Y	1596	1704	1			114
									107	4	1756	9							
02	86436	X	15361	-0-	-71075	-0-			1280	1	13376	2	Y	555	616	1			53
									94	4	611	9							
TITAN 7 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH	11635	PERF. 11884	- 16501					
09	31830	X	23691	-0-	-8139	-0-			16906	2	223	4	Y	5965	5936	0	7	1	63
									6562	9									
10	30876	X	22635	-0-	-8241	-0-			15952	2	193	4	Y	5900	5872	0	26	1	48
									6490	9					17	8			
11	26460	X	23458	-0-	-3002	-0-			16910	2	47	4	Y	5910	5834	0	30	1	81
									6501	9					13	8			
12	27342	X	22764	-0-	-4578	-0-			16187	2	264	4	Y	5739	5729	0	23	1	63
									6313	9					5	8			
01	0		22886	-0-	22886	22886			16712	2	37	4	Y	5579	5538	0	35	1	54
									6137	9					15	8			
02	41429	X	18543	-0-	-22886	-0-			13363	2	117	4	Y	4603	4548	0	31	1	78
									5063	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
															RRCID -> 291634															COMPL. DATE 05/14/2022															TOTAL DEPTH 10218															PERF.10363 - 20121																																												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																																																																															
09	SHUT IN	93988		-0-	93988	563737			81339 2 12433 9			216 4	Y		11303			11331 1			1 8			66																																																																																
10	649691 X	85954		-0-	-563737	-0-			75168 2 10625 9			161 4	Y		9659			9556 1						169																																																																																
11	169020 X	64546		-0-	-104474	-0-			57816 2 6665 9			65 4	Y		6059			6092 1			22 8			114																																																																																
12	174654 X	79102		-0-	-95552	-0-			69437 2 9574 9			91 4	Y		8704			8622 1						196																																																																																
01	174654 X	43642		-0-	-131012	-0-			38514 2 5067 9			61 4	Y		4606			4697 1						105																																																																																
*02	78792 X	53955		-0-	-24837	-0-			47621 2 6259 9			75 4	Y		5690			5690 1			10 8			95																																																																																
STATE PAPILLON UNIT																														WELL #: 731H															RRCID -> 291635															COMPL. DATE 06/22/2021															TOTAL DEPTH 10423															PERF. N/A														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT										-0-																																																																															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT										-0-																																																																															
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021																																																																																																								
TITAN 7 UNIT																														WELL #: 4H															RRCID -> 291645															COMPL. DATE 05/19/2021															TOTAL DEPTH 11761															PERF.11998 - 16689														
09	23520 X	19997		-0-	-3523	-0-			14062 2 5710 9			225 4	Y		5191			5168 0			6 1			55																																																																																
10	24304 X	18945		-0-	-5359	-0-			14535 2 4188 9			222 4	Y		3807			3796 0			24 1			31																																																																																
11	22920 X	16803		-0-	-6117	-0-			13149 2 3609 9			45 4	Y		3281			3240 0			19 1			45																																																																																
12	23684 X	17220		-0-	-6464	-0-			12840 2 4126 9			254 4	Y		3751			3737 0			15 1			41																																																																																
01	0	16644		-0-	16644	16644			12786 2 3823 9			35 4	Y		3475			3452 0			22 1			34																																																																																
02	27897 X	11253		-0-	-16644	-0-			8845 2 2316 9			92 4	Y		2105			2087 0			17 1			35																																																																																
STATE PAPILLON UNIT																														WELL #: 751H															RRCID -> 291678															COMPL. DATE 05/14/2022															TOTAL DEPTH 10681															PERF.10647 - 20745														
09	SHUT IN	152279		-0-	152279	715954			132585 2 19342 9			352 4	Y		17584			17613 1			1 8			101																																																																																
10	852913 X	136959		-0-	-715954	-0-			120271 2 16431 9			257 4	Y		14937			14777 1						261																																																																																
11	134220 X	120693		-0-	-13527	-0-			105818 2 14757 9			118 4	Y		13415			13374 1			49 8			253																																																																																
12	138694 X	117866		-0-	-20828	-0-			103694 2 14036 9			136 4	Y		12760			12730 1						283																																																																																
01	138694 X	108212		-0-	-30482	-0-			95269 2 12872 9			71 4	Y		11702			11723 1						262																																																																																
*02	114576 X	91219		-0-	-23357	-0-			80467 2 10625 9			127 4	Y		9659			9746 1			17 8			158																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 291699	CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491					
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
09	24900 X	18944	-0-	-5956	-0-	12146 6608	2 9	190	4	Y	6007	5978	0	4	1	64
10	25730 X	20326	-0-	-5404	-0-	12934 7211	2 9	181	4	Y	6555	6539	0	17	1	53
11	23280 X	20854	-0-	-2426	-0-	13363 7447	2 9	44	4	Y	6770	6701	0	21	1	93
12	24056 X	20804	-0-	-3252	-0-	13195 7354	2 9	255	4	Y	6685	6686	0	16	1	73
01	0	21804	-0-	21804	21804	14430 7339	2 9	35	4	Y	6672	6645	0	26	1	65
02	39592 X	17788	-0-	-21804	-0-	11412 6259	2 9	117	4	Y	5690	5636	0	23	1	96
TITAN 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685					
09	29160 X	21785	-0-	-7375	-0-	15266 6285	2 9	234	4	Y	5714	5685	0	6	1	61
10	29047 X	21643	-0-	-7404	-0-	15059 6391	2 9	193	4	Y	5810	5787	0	23	1	47
11	25140 X	20985	-0-	-4155	-0-	14974 5966	2 9	45	4	Y	5424	5360	0	26	1	74
12	25978 X	20191	-0-	-5787	-0-	14250 5690	2 9	251	4	Y	5173	5167	0	19	1	57
01	0	20751	-0-	20751	20751	14978 5739	2 9	34	4	Y	5217	5181	0	30	1	51
02	37261 X	16510	-0-	-20751	-0-	11737 4659	2 9	114	4	Y	4235	4189	0	26	1	71
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	733H	RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666					
09	68790 X	49535	-0-	-19255	-0-	39792 9730	2 9	13	4	Y	8845	8680	0	9	1	303
10	67022 X	41251	-0-	-25771	-0-	32677 8086	2 9	488	4	Y	7351	7351	0	47	1	230
11	60150 X	45202	-0-	-14948	-0-	35959 8799	2 9	444	4	Y	7999	7742	0	54	1	414
12	58311 X	45791	-0-	-12520	-0-	36666 9016	2 9	109	4	Y	8196	8408	0	116	1	79
01	0	45029	-0-	45029	45029	36286 8520	2 9	223	4	Y	7745	7560	0	63	1	181
02	83859 X	38830	-0-	-45029	-0-	31114 7458	2 9	258	4	Y	6780	6801	0	63	1	97
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476					
09	58110 X	30119	-0-	-27991	-0-	24874 5235	2 9	10	4	Y	4759	4711	0	5	1	163
10	60047 X	37166	-0-	-22881	-0-	30179 6520	2 9	467	4	Y	5927	5838	0	43	1	185
11	54210 X	36710	-0-	-17500	-0-	29820 6492	2 9	398	4	Y	5902	5722	0	44	1	305
12	53227 X	36982	-0-	-16245	-0-	30194 6690	2 9	98	4	Y	6082	6233	0	89	1	59
01	0	36982	-0-	36982	36982	30312 6468	2 9	202	4	Y	5880	5733	0	52	1	138
02	69215 X	32233	-0-	-36982	-0-	26173 5826	2 9	234	4	Y	5296	5307	0	52	1	75

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				RRCID -> 291763				COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030			
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
09	69870 X	15939	-0-	-53931	-0-		14590 1331	2 9	18	4	Y	1210	1234	0	41
10	64139 X	36243	-0-	-27896	-0-		31932 3883	2 9	428	4	Y	3530	3348	0	108
11	59790 X	42558	-0-	-17232	-0-		37247 4854	2 9	457	4	Y	4413	4196	0	225
12	58559 X	48200	-0-	-10359	-0-		42503 5577	2 9	120	4	Y	5070	5129	0	49
01	0	50592	-0-	50592	50592		44586 5752	2 9	254	4	Y	5229	5036	0	121
02	95917 X	45325	-0-	-50592	-0-		39239 5788	2 9	298	4	Y	5262	5221	0	74
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 731H				RRCID -> 291823				COMPL. DATE 04/11/2022			
												TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452			
09	70530 X	16004	-0-	-54526	-0-		14195 1803	2 9	6	4	Y	1639	1693	0	56
10	70649 X	31922	-0-	-38727	-0-		26242 5221	2 9	459	4	Y	4746	4578	0	148
11	64170 X	33504	-0-	-30666	-0-		29301 3786	2 9	417	4	Y	3442	3342	0	176
12	65596 X	38528	-0-	-27068	-0-		31157 7280	2 9	91	4	Y	6618	6622	0	64
01	0	41362	-0-	41362	41362		33558 7593	2 9	211	4	Y	6903	6720	0	161
02	77426 X	36064	-0-	-41362	-0-		28919 6905	2 9	240	4	Y	6277	6281	0	89
WAPITI A UNIT				WELL #: 712H				RRCID -> 292012				COMPL. DATE 12/10/2021			
												TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040			
09	135270 X	66901	-0-	-68369	-0-		60911 5951	2 9	39	4	Y	5410	5384	1	118
10	86645 X	45778	-0-	-40867	-0-		40997 4524	2 9	257	4	Y	4113	4079	1	151
11	83850 X	10349	-0-	-73501	-0-		9058 1227	2 9	64	4	Y	1115	1214	1	52
12	86645 X	125	-0-	-86520	-0-		13 84	2 9	28	4	Y	76	122	1	6
01	0	106	-0-	106	106		18 50	2 9	38	4	Y	45	49	1	2
02	62440 X	20842	-0-	-41598	-0-		18898 1792	2 9	152	4	Y	1629	1553	1	78
WAPITI A UNIT				WELL #: 731H				RRCID -> 292013				COMPL. DATE 12/10/2021			
												TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220			
09	248130 X	108252	-0-	-139878	-0-		99992 8210	2 9	50	4	Y	7464	7690	1	162
10	190743 X	126255	-0-	-64488	-0-		115597 9951	2 9	707	4	Y	9046	8878	1	329
11	170070 X	138443	-0-	-31627	-0-		128072 9712	2 9	659	4	Y	8829	8760	1	398
12	167307 X	120824	-0-	-46483	-0-		111824 7966	2 9	1034	4	Y	7242	7137	1	503
01	0	119919	-0-	119919	119919		112968 6646	2 9	305	4	Y	6042	6344	1	201
02	223359 X	103440	-0-	-119919	-0-		97347 5665	2 9	428	4	Y	5150	5111	1	240

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292014	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	218880 X	121187	-0-	-97693	-0-	111441 9689	2 9	57	4	Y	8808	8967	192
10	159092 X	118148	-0-	-40944	-0-	107873 9614	2 9	661	4	Y	8740	8613	318
11	139740 X	42773	-0-	-96967	-0-	39085 3474	2 9	214	4	Y	3158	3332	144
12	140306 X	95345	-0-	-44961	-0-	87452 7088	2 9	805	4	Y	6444	6137	451
01	0	104077	-0-	104077	104077	97164 6652	2 9	261	4	Y	6047	6295	203
02	201010 X	96933	-0-	-104077	-0-	90732 5794	2 9	407	4	Y	5267	5223	247

WAPITI A UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292015	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	325260 X	140801	-0-	-184459	-0-	135559 5177	2 9	65	4	Y	4706	4753	99
10	234019 X	176435	-0-	-57584	-0-	169876 5511	2 9	1048	4	Y	5010	4937	171
11	205860 X	112443	-0-	-93417	-0-	107131 4764	2 9	548	4	Y	4331	4315	187
12	212722 X	153949	-0-	-58773	-0-	145007 7599	2 9	1343	4	Y	6908	6625	470
01	0	158216	-0-	158216	158216	147438 10396	2 9	382	4	Y	9451	9604	317
02	311343 X	153127	-0-	-158216	-0-	142467 10068	2 9	592	4	Y	9153	9038	432

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292068	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	217637	-0-	217637	1119533	250 281	1 4	196587 20519	2 9	Y	18654	18887	113
10	SHUT IN	202758	-0-	202758	1322291	302 121	1 4	181332 21003	2 9	Y	19094	18938	269
11	1488310 X	166019	-0-	-1322291	-0-	277 381	1 4	149946 15415	2 9	Y	14014	13775	508
12	325748 X	166383	-0-	-159365	-0-	468 1097	1 4	149399 15419	2 9	Y	14017	14132	383
01	325748 X	170915	-0-	-154833	-0-	381 517	1 4	153910 16107	2 9	Y	14643	14681	345
*02	169484 X	135792	-0-	-33692	-0-	358 438	1 4	122853 12143	2 9	Y	11039	11160	224

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 292072	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	171421	-0-	171421	939427	193 221	1 4	152316 18691	2 9	Y	16992	17217	103
10	SHUT IN	159076	-0-	159076	1098503	235 94	1 4	141012 17735	2 9	Y	16123	15997	229
11	1230521 X	132018	-0-	-1098503	-0-	217 301	1 4	117603 13897	2 9	Y	12634	12397	466
12	282937 X	135737	-0-	-147200	-0-	378 885	1 4	120586 13888	2 9	Y	12625	12730	352
01	282937 X	130455	-0-	-152482	-0-	287 390	1 4	116230 13548	2 9	Y	12316	12368	300
*02	160972 X	108166	-0-	-52806	-0-	281 344	1 4	96704 10837	2 9	Y	9852	9946	206

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 253162														
WELL #: 731H				RRCID -> 292074				COMPL. DATE 05/27/2022				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	186507	-0-	186507	1006172	203	1	160448	2	Y	23273	23574	1	141
						256	4	25600	9					
10	SHUT IN	171318	-0-	171318	1177490	243	1	146771	2	Y	22005	21838	1	308
						98	4	24206	9					
11	1321057 X	143567	-0-	-1177490	-0-	227	1	123636	2	Y	17617	17280	1	644
						325	4	19379	9					
12	252309 X	140323	-0-	-111986	-0-	377	1	120815	2	Y	16583	16754	1	461
						890	4	18241	9					
01	252309 X	147730	-0-	-104579	-0-	316	1	128086	2	Y	17181	17224	1	418
						429	4	18899	9					
*02	168308 X	126155	-0-	-42153	-0-	318	1	109455	2	Y	14539	14654	1	303
						389	4	15993	9					

STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 732H				RRCID -> 292121				COMPL. DATE 05/27/2022				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316		
09	SHUT IN	154654	-0-	154654	892413	165	1	130436	2	Y	21663	21949	1	132
						224	4	23829	9					
10	SHUT IN	140659	-0-	140659	1033072	196	1	118692	2	Y	19720	19567	1	285
						79	4	21692	9					
11	1151759 X	118687	-0-	-1033072	-0-	185	1	100825	2	Y	15822	15512	1	594
						273	4	17404	9					
12	280798 X	110978	-0-	-169820	-0-	295	1	94429	2	Y	14149	14328	1	404
						690	4	15564	9					
01	280798 X	119665	-0-	-161133	-0-	252	1	102388	2	Y	15166	15190	1	380
						342	4	16683	9					
*02	159320 X	99925	-0-	-59395	-0-	250	1	86223	2	Y	11951	12076	1	255
						306	4	13146	9					

TITAN 7 UNIT														
WELL #: 733H				RRCID -> 292225				COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916		
09	36120 X	26339	-0-	-9781	-0-	20277	2	246	4	Y	5287	5259	0	56
						5816	9							
10	34782 X	26891	-0-	-7891	-0-	20647	2	205	4	Y	5490	5449	0	44
						6039	9							
11	30930 X	25384	-0-	-5546	-0-	19705	2	45	4	Y	5122	5041	0	70
						5634	9							
12	31806 X	24711	-0-	-7095	-0-	19011	2	254	4	Y	4951	4931	0	54
						5446	9							
01	0	24369	-0-	24369	24369	19067	2	35	4	Y	4788	4734	0	46
						5267	9							
02	44795 X	20426	-0-	-24369	-0-	15822	2	119	4	Y	4077	4013	0	69
						4485	9							

TITAN 7 UNIT														
WELL #: 731H				RRCID -> 292228				COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957		
09	36420 X	24907	-0-	-11513	-0-	19735	2	243	4	Y	4481	4458	0	47
						4929	9							
10	34813 X	24970	-0-	-9843	-0-	19958	2	202	4	Y	4373	4336	0	35
						4810	9							
11	30150 X	23421	-0-	-6729	-0-	19046	2	45	4	Y	3936	3865	0	54
						4330	9							
12	30535 X	22798	-0-	-7737	-0-	18261	2	250	4	Y	3897	3875	0	42
						4287	9							
01	0	20945	-0-	20945	20945	17450	2	33	4	Y	3147	3104	0	30
						3462	9							
02	38738 X	17793	-0-	-20945	-0-	14375	2	115	4	Y	3003	2947	0	50
						3303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	929403	X	70670	-0-	-858733	-0-	264 1	63370 2	N	6239	6317	1	2 8	154
							173 4	6863 9						
10	211544	X	79297	-0-	-132247	-0-	820 1	70883 2	N	6862	6831	1	13 8	172
							46 4	7548 9						
11	204720	X	67742	-0-	-136978	-0-	785 1	59757 2	N	5719	5569	1	2 8	320
							909 4	6291 9						
12	211544	X	71320	-0-	-140224	-0-	440 1	64011 2	N	6121	6238	1	1 8	202
							136 4	6733 9						
01	0		66979	-0-	66979	66979	562 1	59990 2	N	5777	5776	1		203
							72 4	6355 9						
02	124179	X	57200	-0-	-66979	-0-	679 1	51140 2	N	4864	4810	1	19 8	238
							31 4	5350 9						

JAWS STATE UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10367	- 19351
09	822383	X	73370	-0-	-749013	-0-	274 1	65785 2	N	6509	6548	1	2 8	161
							151 4	7160 9						
10	173414	X	77710	-0-	-95704	-0-	798 1	69043 2	N	7113	7082	1	14 8	178
							45 4	7824 9						
11	167820	X	47784	-0-	-120036	-0-	549 1	41790 2	N	4373	4304	1	2 8	245
							635 4	4810 9						
12	173414	X	67511	-0-	-105903	-0-	415 1	60455 2	N	5920	5969	1	1 8	195
							129 4	6512 9						
01	0		66706	-0-	66706	66706	550 1	58791 2	N	6631	6592	1		234
							71 4	7294 9						
02	113781	X	47075	-0-	-66706	-0-	554 1	41744 2	N	4320	4326	1	17 8	211
							25 4	4752 9						

JAWS STATE UNIT			WELL #: 733H		RRCID -> 292368	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH	10462	PERF.10693	- 20529
09	770923	X	77499	-0-	-693424	-0-	282 1	67863 2	N	8426	8468	1	3 8	208
							85 4	9269 9						
10	153326	X	87311	-0-	-66015	-0-	879 1	76120 2	N	9329	9285	1	18 8	234
							50 4	10262 9						
11	148380	X	36803	-0-	-111577	-0-	416 1	31758 2	N	3770	3792	1	1 8	211
							482 4	4147 9						
12	153326	X	79487	-0-	-73839	-0-	484 1	70498 2	N	7595	7553	1	2 8	251
							150 4	8355 9						
01	0		74771	-0-	74771	74771	618 1	66101 2	N	7248	7244	1		255
							79 4	7973 9						
02	134453	X	59682	-0-	-74771	-0-	699 1	52677 2	N	5704	5658	1	22 8	279
							32 4	6274 9						

JAWS STATE UNIT			WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH	10747	PERF.10637	- 20064
09	1506838	X	225113	-0-	-1281725	-0-	892 1	212719 2	N	10212	10238	1	3 8	252
							269 4	11233 9						
10	307768	X	206292	-0-	-101476	-0-	2280 1	195842 2	N	7310	7365	1	14 8	183
							129 4	8041 9						
11	297840	X	167818	-0-	-130022	-0-	2074 1	156800 2	N	5949	5797	1	2 8	333
							2400 4	6544 9						
12	307768	X	166477	-0-	-141291	-0-	1094 1	158672 2	N	5792	5933	1	1 8	191
							340 4	6371 9						
01	0		150132	-0-	150132	150132	1343 1	142899 2	N	5198	5206	1		183
							172 4	5718 9						
02	276039	X	125907	-0-	-150132	-0-	1599 1	119614 2	N	4201	4162	1	16 8	206
							73 4	4621 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 292376	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	173520 X	95148	-0-	-78372	-0-		85232 2	13 4	9	N		9003	9199 1				201
10	162471 X	92748	-0-	-69723	-0-		9903 2	50 4	9	N		7964	7924 1				241
11	122070 X	59236	-0-	-62834	-0-		83938 2	98 4	9	N		4723	4738 1	20 8			206
12	104222 X	37641	-0-	-66581	-0-		8760 2		9								
01	103478 X	72561	-0-	-30917	-0-		53943 2		9								
*02	88816 X	64938	-0-	-23878	-0-		5195 2		9								
							57 1	34719 2		N		2403	2481 1				128
							222 4	2643 9									
							91 1	65428 2		N		6268	6272 1				124
							147 4	6895 9									
							20 1	58329 2		N		5885	5846 1	10 8			153
							115 4	6474 9									
POLARIS 7					WELL #: 712H	RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997						
09	22320 X	18550	-0-	-3770	-0-		13459 2	6 4	9	Y		4623	4593 0	5 1			52
10	23064 X	15734	-0-	-7330	-0-		5085 2	1 4	9	Y		4317	4305 0	15 1			43
11	22320 X	10388	-0-	-11932	-0-		10984 2		9				6 8				
12	19158 X	9053	-0-	-10105	-0-		4749 2	28 4	9	Y		3488	3474 0	12 1			39
01	0	10095	-0-	10095	10095		6523 2		9				6 8				
02	20202 X	10107	-0-	-10095	-0-		3837 2		9				6 8				
							5308 2	60 4	9	Y		3350	3337 0	7 1			42
							3685 2		9				3 8				
							6555 2	33 4	9	Y		3188	3156 0	14 1			54
							3507 2		9				6 8				
							7070 2	45 4	9	Y		2720	2725 0	12 1			37
							2992 2		9								
STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 733H	RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208						
09	175650 X	71066	-0-	-104584	-0-		64317 2	11 4	9	N		6125	6410 1				137
10	164455 X	42896	-0-	-121559	-0-		6738 2	29 4	9	N		3718	3742 1				113
11	138690 X	52609	-0-	-86081	-0-		38777 2		9								
12	125426 X	18253	-0-	-107173	-0-		4090 2	97 4	9	N		4439	4338 1	18 8			196
01	113181 X	39566	-0-	-73615	-0-		47629 2		9								
*02	66332 X	39385	-0-	-26947	-0-		4883 2		9								
							25 1	15334 2		N		2520	2567 1				149
							122 4	2772 9									
							52 1	37561 2		N		1682	1801 1				30
							103 4	1850 9									
							13 1	37148 2		N		1947	1927 1	3 8			47
							82 4	2142 9									
STATE TROOPER UNIT					WELL #: 711H	RRCID -> 292469	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350						
09	51390 X	41557	-0-	-9833	-0-		16 1	33886 2		Y		6934	6790 0	93 1			83
10	50251 X	36834	-0-	-13417	-0-		28 4	7627 9									
11	48630 X	32887	-0-	-15743	-0-		13 1	29757 2		Y		6391	6335 0	67 1			72
12	42935 X	32106	-0-	-10829	-0-		34 4	7030 9									
01	0	43364	-0-	43364	43364		20 1	25638 2		Y		6526	6451 0	81 1			65
02	78702 X	35338	-0-	-43364	-0-		50 4	7179 9					1 8				
							9 1	24953 2		Y		6353	6311 0	68 1			38
							156 4	6988 9					1 8				
							27 1	34764 2		Y		7718	7592 0	88 1			76
							83 4	8490 9									
							24 1	28547 2		Y		6098	6018 0	85 1			70
							59 4	6708 9					1 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	62910 X	49977	-0-	-12933	-0-		20 1	42090 2	Y	7123	6953 0	119 1			85
							32 4	7835 9							
10	0	42122	-0-	42122	42122		15 1	34535 2	Y	6848	6763 0	93 1			77
							39 4	7533 9							
11	0	37115	-0-	37115	79237		24 1	30071 2	Y	6318	6216 0	115 1			63
							70 4	6950 9			1 8				
12	0	39598	-0-	39598	118835		12 1	31282 2	Y	7309	7225 0	102 1			44
							264 4	8040 9			1 8				
01	0	38357	-0-	38357	157192		24 1	31276 2	Y	6355	6242 0	95 1			62
							66 4	6991 9							
02	189619 X	32427	-0-	-157192	-0-		23 1	26694 2	Y	5145	5052 0	95 1			59
							50 4	5660 9			1 8				
STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289															
09	86640 X	51107	-0-	-35533	-0-		23 1	46856 2	Y	3815	3683 0	102 1			45
							31 4	4197 9							
10	70990 X	60595	-0-	-10395	-0-		25 1	55323 2	Y	4724	4579 0	138 1			52
							51 4	5196 9							
11	68700 X	54174	-0-	-14526	-0-		39 1	49433 2	Y	4196	4032 0	175 1			41
							86 4	4616 9							
12	64976 X	53197	-0-	-11779	-0-		18 1	47912 2	Y	4521	4390 0	145 1			27
							294 4	4973 9							
01	0	58921	-0-	58921	58921		42 1	53359 2	Y	4929	4758 0	150 1			48
							98 4	5422 9							
02	112190 X	53269	-0-	-58921	-0-		42 1	48635 2	Y	4105	3959 0	147 1			46
							76 4	4516 9			1 8				
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284															
09	SHUT IN	77132	-0-	77132	508467		65746 2	174 4	Y	10193	10215 1	1 8			58
							11212 9								
10	571991 X	63524	-0-	-508467	-0-		54648 2	117 4	Y	7963	7882 1				139
							8759 9								
11	157620 X	63487	-0-	-94133	-0-		54526 2	71 4	Y	8082	8040 1	30 8			151
							8890 9								
12	162874 X	59922	-0-	-102952	-0-		51153 2	79 4	Y	7900	7877 1				174
							8690 9								
01	162874 X	55669	-0-	-107205	-0-		47728 2	36 4	Y	7186	7200 1				160
							7905 9								
*02	71988 X	45503	-0-	-26485	-0-		39347 2	62 4	Y	5540	5600 1	10 8			90
							6094 9								
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519															
09	SHUT IN	78771	-0-	78771	508684		66180 2	175 4	Y	11287	11310 1	1 8			66
							12416 9								
10	579265 X	70581	-0-	-508684	-0-		60388 2	129 4	Y	9149	9055 1				160
							10064 9								
11	166500 X	48145	-0-	-118355	-0-		41221 2	52 4	Y	6247	6265 1	23 8			119
							6872 9								
12	172050 X	74690	-0-	-97360	-0-		64602 2	109 4	Y	9072	8987 1				204
							9979 9								
01	172050 X	67513	-0-	-104537	-0-		58273 2	44 4	Y	8360	8373 1				191
							9196 9								
*02	73976 X	51933	-0-	-22043	-0-		43813 2	69 4	Y	7319	7374 1	13 8			123
							8051 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292522	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	115044	-0-		115044	662889	93074 21725 9	2	245	4	Y	19750	19796	1	2	8	116
10	764793 X	101904	-0-		-662889	-0-	83205 18522 9	2	177	4	Y	16838	16660	1			294
11	135900 X	91464	-0-		-44436	-0-	74611 16770 9	2	83	4	Y	15245	15189	1	56	8	294
12	140430 X	84272	-0-		-56158	-0-	69702 14479 9	2	91	4	Y	13163	13157	1			300
01	140430 X	77853	-0-		-62577	-0-	64976 12829 9	2	48	4	Y	11663	11693	1			270
*02	80836 X	52745	-0-		-28091	-0-	43609 9067 9	2	69	4	Y	8243	8359	1	15	8	139
STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 761H	RRCID -> 292604	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.10836	- 20982							
09	SHUT IN	105676	-0-		105676	679269	93626 11801 9	2	249	4	Y	10728	10756	1	1	8	61
10	774829 X	95560	-0-		-679269	-0-	85635 9741 9	2	184	4	Y	8855	8761	1			155
11	156780 X	84248	-0-		-72532	-0-	75532 8632 9	2	84	4	Y	7847	7826	1	29	8	147
12	162006 X	85759	-0-		-76247	-0-	77458 8199 9	2	102	4	Y	7454	7438	1			163
01	162006 X	78472	-0-		-83534	-0-	70949 7470 9	2	53	4	Y	6791	6805	1			149
*02	80920 X	65931	-0-		-14989	-0-	59742 6094 9	2	95	4	Y	5540	5590	1	10	8	89
POLARIS 7				WELL #: 731H	RRCID -> 292656	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL	DEPTH 12359	PERF.12650	- 17193							
09	37320 X	34166	-0-		-3154	-0-	25721 8438 9	2	7	4	Y	7671	7621	0	10	1	86
10	38564 X	33250	-0-		-5314	-0-	24865 8383 9	2	2	4	Y	7621	7580	0	37	1	76
11	37320 X	29628	-0-		-7692	-0-	22147 7444 9	2	37	4	Y	6767	6709	0	42	1	76
12	38502 X	30271	-0-		-8231	-0-	22552 7638 9	2	81	4	Y	6944	6891	0	34	1	87
01	0	28914	-0-		28914	28914	21597 7274 9	2	43	4	Y	6613	6523	0	48	1	112
02	54465 X	25551	-0-		-28914	-0-	19135 6356 9	2	60	4	Y	5778	5767	0	45	1	78
POLARIS 7				WELL #: 732H	RRCID -> 292659	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL	DEPTH 12414	PERF.12750	- 17393							
09	29580 X	24284	-0-		-5296	-0-	17951 6327 9	2	6	4	Y	5752	5715	0	7	1	65
10	30566 X	24340	-0-		-6226	-0-	17944 6395 9	2	1	4	Y	5814	5785	0	27	1	58
11	29580 X	22418	-0-		-7162	-0-	16484 5902 9	2	32	4	Y	5365	5322	0	31	1	60
12	29388 X	22054	-0-		-7334	-0-	16116 5870 9	2	68	4	Y	5336	5300	0	24	1	67
01	0	20845	-0-		20845	20845	15168 5640 9	2	37	4	Y	5127	5063	0	34	1	87
02	39213 X	18368	-0-		-20845	-0-	13459 4861 9	2	48	4	Y	4419	4420	0	26	1	60

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR C UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 731H	ASSOCIATED RRCID -> 292701		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL	DEPTH	12255	PERF.12364	-	22296	CNTY: WARD		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	34860	X	22591	-0-	-12269	-0-		14732 7799	2 9	60	4	Y			7090	7076	0	21	1	169
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		225	2	81	4	Y			-0- 448	94 515	0	6	1	75 2
11	0		799	-0-	799	799		493	9											
12	0		8570	-0-	8570	9369		4818	2	160	4	Y			3265	3220	0	23	1	24
01	0		13455	-0-	13455	22824		3592 9167	9 2	272	4	Y			3651	3600	0	53	1	22
02	37663	X	14839	-0-	-22824	-0-		4016 9773	9 2	129	4	Y			4488	4426	0	58	1	26
								4937	9											
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	751H	RRCID -> 292847		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11150	-	20308			
09	378918	X	175356	-0-	-203562	-0-		161 113	1 4	167591 7491	2 9	Y			6810	6511 11	0 8	278	1	70
10	320788	X	187897	-0-	-132891	-0-		228 281	1 4	178391 8997	2 9	Y			8179	7756 12	0 8	430	1	51
11	266490	X	159741	-0-	-106749	-0-		197 319	1 4	151882 7343	2 9	Y			6675	6140	0	518	1	68
12	238204	X	147879	-0-	-90325	-0-		273 587	1 4	140672 6347	2 9	Y			5770	5385 1	0 8	421	1	31
01	0		151051	-0-	151051	151051		212 87	1 4	144240 6512	2 9	Y			5920	5514	0	402	1	35
02	288256	X	137205	-0-	-151051	-0-		231 64	1 4	131433 5477	2 9	Y			4979	4540 12	0 8	430	1	32
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	752H	RRCID -> 292848		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11200	-	20344			
09	358020	X	165014	-0-	-193006	-0-		153 108	1 4	159068 5685	2 9	Y			5168	4814 10	0 8	332	1	52
10	280302	X	164289	-0-	-116013	-0-		202 250	1 4	158141 5696	2 9	Y			5178	4709 11	0 8	479	1	31
11	233880	X	140613	-0-	-93267	-0-		176 285	1 4	135647 4505	2 9	Y			4095	3635	0	451	1	40
12	209095	X	131000	-0-	-78095	-0-		245 528	1 4	126209 4018	2 9	Y			3653	3316	0	358	1	19
01	0		133392	-0-	133392	133392		190 78	1 4	128946 4178	2 9	Y			3798	3456	0	339	1	22
02	241618	X	108226	-0-	-133392	-0-		185 51	1 4	104730 3260	2 9	Y			2964	2634 8	0 8	325	1	19
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	753H	RRCID -> 292849		COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11150	-	20381			
09	419430	X	201847	-0-	-217583	-0-		186 131	1 4	193646 7884	2 9	Y			7167	6850 13	0 8	268	1	74
10	345526	X	193928	-0-	-151598	-0-		241 298	1 4	188516 4873	2 9	Y			4430	4085 13	0 8	379	1	27
11	292050	X	181524	-0-	-110526	-0-		230 372	1 4	176811 4111	2 9	Y			3737	3225	0	503	1	36
12	262663	X	166073	-0-	-96590	-0-		314 674	1 4	161064 4021	2 9	Y			3655	3127	0	546	1	18
01	0		159836	-0-	159836	159836		229 94	1 4	155716 3797	2 9	Y			3452	2959	0	492	1	19
02	303829	X	143993	-0-	-159836	-0-		247 68	1 4	140201 3477	2 9	Y			3161	2629 12	0 8	520	1	19

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 754H				RRCID -> 292854				COMPL. DATE				N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	407655 X	190146	-0-	-217509	-0-	177 1	183914 2	Y	5392	5093 0	300 1	54			
						124 4	5931 9			13 8					
10	199191 X	199191	-0-	-0-	-0-	245 1	191745 2	Y	6271	5820 0	454 1	38			
						303 4	6898 9			13 8					
11	166948 X	166948	-0-	-0-	-0-	209 1	160684 2	Y	5197	4377 0	809 1	49			
						338 4	5717 9								
12	146444 X	146444	-0-	-0-	-0-	272 1	139901 2	Y	5147	4569 0	600 1	26			
						609 4	5662 9			1 8					
01	0	158279	-0-	158279	158279	225 1	152735 2	Y	4752	4141 0	610 1	27			
						92 4	5227 9								
02	301461 X	143182	-0-	-158279	-0-	243 1	138171 2	Y	4274	3615 0	648 1	26			
						67 4	4701 9			12 8					

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705HR				RRCID -> 292865				COMPL. DATE 06/01/2022			
09	SHUT IN	52655	-0-	52655	372625	32 1	35975 2	Y	15121	14968 0	13 1	192			
						15 4	16633 9								
10	SHUT IN	48868	-0-	48868	421493	100 1	33682 2	Y	13671	13618 0	47 1	179			
						48 4	15038 9			19 8					
11	442837 X	21344	-0-	-421493	-0-	77 1	14237 2	Y	6336	6397 0	25 1	74			
						60 4	6970 9			19 8					
12	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	29 1	18410 2	Y	9377	9176 0	196 1	64			
						73 4	10315 9			15 8					
01	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	126 1	17400 2	Y	8639	8524 0	44 1	107			
						316 4	9503 9			28 8					
*02	35672 X	19890	-0-	-15782	-0-	155 1	14013 2	Y	4883	4347 0	630 1	13			
						351 4	5371 9								

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 714H				RRCID -> 292866				COMPL. DATE 06/03/2022			
09	SHUT IN	36513	-0-	36513	275686	27 1	26659 2	Y	8923	8840 0	10 1	113			
						12 4	9815 9								
10	SHUT IN	32970	-0-	32970	308656	82 1	22827 2	Y	9110	9056 0	34 1	120			
						40 4	10021 9			13 8					
11	333963 X	25307	-0-	-308656	-0-	120 1	17558 2	Y	6850	6843 0	33 1	80			
						94 4	7535 9			14 8					
12	26164 X	18143	-0-	-8021	-0-	27 1	12369 2	Y	5161	5089 0	113 1	35			
						70 4	5677 9			4 8					
01	26164 X	3323	-0-	-22841	-0-	22 1	2194 2	Y	980	997 0	4 1	12			
						29 4	1078 9			2 8					
*02	31500 X	10842	-0-	-20658	-0-	116 1	7852 2	Y	2373	2079 0	300 1	6			
						264 4	2610 9								

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 715H				RRCID -> 292867				COMPL. DATE 06/01/2022			
09	SHUT IN	42502	-0-	42502	323506	28 1	29461 2	Y	11818	11698 0	14 1	150			
						13 4	13000 9								
10	SHUT IN	36339	-0-	36339	359845	85 1	25064 2	Y	10135	10096 0	45 1	133			
						41 4	11149 9			11 8					
11	377114 X	17269	-0-	-359845	-0-	83 1	11960 2	Y	4692	4731 0	27 1	55			
						65 4	5161 9			12 8					
12	23963 X	20682	-0-	-3281	-0-	29 1	14255 2	Y	5750	5628 0	130 1	39			
						73 4	6325 9			8 8					
01	23963 X	9611	-0-	-14352	-0-	51 1	6510 2	Y	2712	2696 0	13 1	34			
						67 4	2983 9			8 8					
*02	21644 X	12691	-0-	-8953	-0-	127 1	9044 2	Y	2937	2591 0	372 1	8			
						289 4	3231 9								

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12164 - 17066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	51502	-0-		51502	332279	34 1	39065 2	15 4	Y	11262	11138 0	16 1	143	
10	SHUT IN	46368	-0-		46368	378647	104 1	35620 2	50 4	Y	9631	9573 0	57 1	126	
11	413793 X	35146	-0-		-378647	-0-	148 1	26959 2	117 4	Y	7202	7169 0	54 1	84	
12	175522 X	36521	-0-		-139001	-0-	39 1	28430 2	100 4	Y	7229	7080 0	176 1	49	
01	175522 X	29605	-0-		-145917	-0-	144 1	22748 2	379 4	Y	5758	5668 0	47 1	71	
*02	48076 X	19340	-0-		-28736	-0-	162 1	15300 2	368 4	Y	3191	2833 0	420 1	9	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12178 - 17073			
09	SHUT IN	49311	-0-		49311	314633	33 1	37958 2	15 4	Y	10277	10172 0	15 1	131	
10	SHUT IN	46795	-0-		46795	361428	104 1	35666 2	50 4	Y	9977	9906 0	53 1	131	
11	400660 X	39232	-0-		-361428	-0-	156 1	29819 2	123 4	Y	8304	8263 0	56 1	96	
12	87048 X	39538	-0-		-47510	-0-	41 1	30695 2	104 4	Y	7907	7753 0	189 1	53	
01	87048 X	7901	-0-		-79147	-0-	34 1	5976 2	45 4	Y	1678	1694 0	12 1	21	
*02	63056 X	10628	-0-		-52428	-0-	122 1	8841 2	277 4	Y	1262	1109 0	171 1	3	
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 8998		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9230		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	292946	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	733H	RRCID ->	292947	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	751H	RRCID ->	292948	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TITAN 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	292965	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	11867 - 16646
09	33510 X	25296	-0-	-8214	-0-	17790	2	229	4	Y	6615	6583	0 9 1 70
						7277	9						
10	34627 X	28165	-0-	-6462	-0-	20366	2	228	4	Y	6883	6839	0 38 1 55
						7571	9						
11	33510 X	27797	-0-	-5713	-0-	20640	2	53	4	Y	6458	6360	0 49 1 88
						7104	9						
12	34627 X	26977	-0-	-7650	-0-	19843	2	301	4	Y	6212	6189	0 37 1 68
						6833	9						
01	0	26576	-0-	26576	26576	20033	2	41	4	Y	5911	5850	0 55 1 57
						6502	9						
02	45387 X	18811	-0-	-26576	-0-	13890	2	110	4	Y	4374	4315	0 42 1 74
						4811	9						
LINK VJ RANCH 24-13 K				WELL #:	734H	RRCID ->	292967	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11756 - 21680
09	144930 X	58225	-0-	-86705	-0-	47868	2	114	4	Y	9312	9386	1 58
						10243	9						
10	149761 X	54872	-0-	-94889	-0-	45056	2	125	4	Y	8810	8776	1 2 8 90
						9691	9						
11	86670 X	50388	-0-	-36282	-0-	41664	2	318	4	Y	7642	7662	1 70
						8406	9						
12	70370 X	46120	-0-	-24250	-0-	38088	2	432	4	Y	6909	6863	1 13 8 103
						7600	9						
01	0	44891	-0-	44891	44891	37963	2	41	4	Y	6261	6245	1 1 8 118
						6887	9						
02	84696 X	39805	-0-	-44891	-0-	33625	2	101	4	Y	5526	5523	1 121
						6079	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H		ASSOCIATED RRCID -> 293032		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865				
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
09	197640 X	62024	-0-	-135616	-0-	51228 10673	2 9	123	4	Y	9703	9776	1			60
10	204228 X	58400	-0-	-145828	-0-	48284 9976	2 9	140	4	Y	9069	9036	1	2	8	91
11	82920 X	54700	-0-	-28220	-0-	44045 10280	2 9	375	4	Y	9345	9350	1			86
12	78678 X	52963	-0-	-25715	-0-	43263 9155	2 9	545	4	Y	8323	8269	1	16	8	124
01	0	39447	-0-	39447	39447	33026 6381	2 9	40	4	Y	5801	5815	1	1	8	109
02	81746 X	42299	-0-	-39447	-0-	34519 7666	2 9	114	4	Y	6969	6926	1			152
LINK VJ RANCH 24-13 L				WELL #: 752H	RRCID -> 293035	COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
09	197640 X	154645	-0-	-42995	-0-	139226 15133	2 9	286	4	Y	13757	13884	1			83
10	204228 X	144591	-0-	-59637	-0-	130238 14043	2 9	310	4	Y	12766	12724	1	3	8	122
11	197640 X	129212	-0-	-68428	-0-	116491 11965	2 9	756	4	Y	10877	10906	1			93
12	204228 X	148934	-0-	-55294	-0-	134083 13597	2 9	1254	4	Y	12361	12256	1	23	8	175
01	0	125366	-0-	125366	125366	115321 9948	2 9	97	4	Y	9044	9057	1	2	8	160
02	221895 X	96529	-0-	-125366	-0-	87654 8665	2 9	210	4	Y	7877	7873	1			164
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 703H	RRCID -> 293049	COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
09	SHUT IN	52180	-0-	52180	338000	32 14	1 4	35643 16491	2 9	N	14992	14825	0	15	1	191
10	SHUT IN	42176	-0-	42176	380176	92 44	1 4	29312 12728	2 9	N	11571	11546	0	46	1	152
11	415240 X	35064	-0-	-380176	-0-	140 110	1 4	24287 10527	2 9	N	9570	9543	0	48	1	111
12	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	33 85	1 4	20700 9052	2 9	N	8229	8094	0	182	1	56
01	22723 X	5411	-0-	-17312	-0-	27 35	1 4	3659 1690	2 9	N	1536	1559	0	9	1	19
*02	20524 X	15368	-0-	-5156	-0-	98 222	1 4	13529 1519	2 9	N	1381	1198	0	198	1	4
LINK VJ RANCH 24-13 M				WELL #: 753H	RRCID -> 293057	COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
09	227610 X	112846	-0-	-114764	-0-	99834 12807	2 9	205	4	Y	11643	11749	1			71
10	235197 X	126550	-0-	-108647	-0-	112152 14132	2 9	266	4	Y	12847	12789	1	3	8	126
11	178140 X	107617	-0-	-70523	-0-	95603 11394	2 9	620	4	Y	10358	10392	1			92
12	160332 X	50632	-0-	-109700	-0-	44294 5925	2 9	413	4	Y	5386	5389	1	10	8	79
01	0	89936	-0-	89936	89936	81540 8328	2 9	68	4	Y	7571	7512	1	1	8	137
02	171645 X	81709	-0-	-89936	-0-	73953 7579	2 9	177	4	Y	6890	6883	1			144

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 704H		ASSOCIATED RRCID -> 293060		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	51476	-0-		51476		359177			32 1 14 4	35452 2 15978 9	N	14525	14364 0		19 1		185
10	SHUT IN	43093	-0-		43093		402270			92 1 44 4	29672 2 13285 9	N	12077	12025 0 17 8		62 1		158
11	433405 X	31135	-0-		-402270		-0-			130 1 102 4	21209 2 9694 9	N	8813	8793 0 20 8		56 1		102
12	32634 X	32634	-0-		-0-		-0-			35 1 89 4	22764 2 9746 9	N	8860	8686 0 8 8		208 1		60
01	23405 X	9121	-0-		-14284		-0-			47 1 62 4	6292 2 2720 9	N	2473	2479 0 10 8		13 1		31
*02	21140 X	10889	-0-		-10251		-0-			124 1 281 4	8415 2 2069 9	N	1881	1662 0		245 1		5
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700						
09	SHUT IN	83089	-0-		83089		407436			33 1 42 4	68722 2 14292 9	Y	12993	12729 0 1 8		207 1		154
10	SHUT IN	81091	-0-		81091		488527			30 1 61 4	67379 2 13621 9	Y	12383	12211 0 0		187 1		139
11	554323 X	65796	-0-		-488527		-0-			44 1 96 4	55181 2 10475 9	Y	9523	9350 0 1 8		217 1		94
12	167865 X	58211	-0-		-109654		-0-			19 1 317 4	49564 2 8311 9	Y	7555	7436 0 1 8		167 1		45
01	0	63763	-0-		63763		63763			43 1 95 4	54720 2 8905 9	Y	8095	7890 0 0		171 1		79
02	151620 X	46698	-0-		-104922		-0-			34 1 60 4	39574 2 7030 9	Y	6391	6251 0 1 8		145 1		73
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149						
09	SHUT IN	59566	-0-		59566		298329			23 1 31 4	48026 2 11486 9	Y	10442	10244 0 0		147 1		124
10	SHUT IN	61215	-0-		61215		359544			22 1 49 4	49634 2 11510 9	Y	10464	10341 0 0		129 1		118
11	407545 X	48001	-0-		-359544		-0-			31 1 75 4	38842 2 9053 9	Y	8230	8122 0 1 8		143 1		82
12	121303 X	45100	-0-		-76203		-0-			14 1 251 4	36397 2 8438 9	Y	7671	7592 0 1 8		114 1		46
01	0	48037	-0-		48037		48037			29 1 75 4	37596 2 10337 9	Y	9397	9241 0 0		110 1		92
02	109564 X	28267	-0-		-81297		-0-			19 1 41 4	22783 2 5424 9	Y	4931	4889 0 1 8		77 1		56
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 05/03/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341						
09	SHUT IN	82896	-0-		82896		386681			33 1 42 4	68876 2 13945 9	Y	12677	12384 0 1 8		238 1		150
10	SHUT IN	86502	-0-		86502		473183			32 1 63 4	72277 2 14130 9	Y	12845	12600 0 0		251 1		144
11	SHUT IN	71151	-0-		71151		544334			47 1 95 4	59309 2 11700 9	Y	10636	10382 0 1 8		292 1		105
12	SHUT-IN	71207	-0-		71207		615541			23 1 382 4	59894 2 10908 9	Y	9916	9709 0 1 8		252 1		59
01	SHUT-IN	69872	-0-		69872		685413			46 1 101 4	59177 2 10548 9	Y	9589	9323 0 0		232 1		93
02	SHUT-IN	59606	-0-		59606		745019			43 1 76 4	51011 2 8476 9	Y	7705	7574 0 1 8		135 1		88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H			ASSOCIATED RRCID -> 293164		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL	DEPTH 10569	CNTY: WARD PERF.10848 - 18430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	90019	-0-	90019		446951		34 47	1 4	71936 18002	2 9	Y	16365	16029 1 8	0 8	260	1	195
10	SHUT IN	86893	-0-	86893		533844		31 68	1 4	68899 17895	2 9	Y	16268	16050 1 8	0 8	230	1	183
11	604112 X	70268	-0-	-533844	-0-			44 97	1 4	55947 14180	2 9	Y	12891	12753 1 8	0 8	191	1	129
12	188449 X	62590	-0-	-125859	-0-			19 318	1 4	49747 12506	2 9	Y	11369	11284 1 8	0 8	145	1	68
01	0	65818	-0-	65818	65818			40 95	1 4	52483 13200	2 9	Y	12000	11808 1 8	0 8	142	1	118
02	170212 X	52612	-0-	-117600	-0-			36 68	1 4	42170 10338	2 9	Y	9398	9264 1 8	0 8	143	1	108
TITAN 7 UNIT																		
			WELL #: 732H			RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL	DEPTH 1330	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MCKNIGHT 29 UNIT																		
			WELL #: 4H			RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL	DEPTH 11759	PERF.11941 - 16611					
09	0 W	11534	-0-	11534		1083189		9320 2186	2 9	28	4	Y	1987	1965	0	4	1	48
10	0 W	11909	-0-	11909		1095098		9335 2292	2 9	282	4	Y	2084	2072 6 8	0 8	14	1	40
11	1107874 X	12776	-0-	-1095098	-0-			10342 2405	2 9	29	4	Y	2186	2102 5 8	0 8	20	1	99
12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-			10414 2407	2 9	250	4	Y	2188	2229 5 8	0 8	15	1	38
01	0	12506	-0-	12506	12506			10191 2287	2 9	28	4	Y	2079	2067 6 8	0 8	17	1	27
02	18417 X	5911	-0-	-12506	-0-			4752 1129	2 9	30	4	Y	1026	1021	0	9	1	23
STATE ABSAROKA UNIT																		
			WELL #: 713H			RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL	DEPTH 10564	PERF.10764 - 18241					
09	SHUT IN	65645	-0-	65645		341922		25 34	1 4	53175 12411	2 9	Y	11283	11053	0	177	1	134
10	SHUT IN	59392	-0-	59392		401314		22 48	1 4	48830 10492	2 9	Y	9538	9417	0	148	1	107
11	444851 X	43537	-0-	-401314	-0-			29 72	1 4	36442 6994	2 9	Y	6358	6245 1 8	0 8	156	1	63
12	146506 X	37299	-0-	-109207	-0-			12 224	1 4	31895 5168	2 9	Y	4698	4616 1 8	0 8	117	1	28
01	0	39268	-0-	39268	39268			26 69	1 4	33257 5916	2 9	Y	5378	5241	0	113	1	52
02	132328 X	31598	-0-	-100730	-0-			22 48	1 4	25839 5689	2 9	Y	5172	5061 1 8	0 8	103	1	59
VJ RANCH LINK 35-38 B																		
			WELL #: 591H			RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL	DEPTH 1103	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 13H		ASSOCIATED RRCID -> 293209		CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL		DEPTH 12235		CNTY: WARD PERF.12355 - 16975					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 W	9253	-0-	9253	1323239		144	1 8 4	6437	2 9	Y	2422	2446	0 8	2	1	57
10	0 W	8595	-0-	8595	1331834		64	1 4	6590	2 9	Y	1747	1744	0 8	8	1	47
11	1339294 X	7460	-0-	-1331834	-0-		141	1 4	5624	2 9	Y	1525	1478	0 8	8	1	82
12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-		214	1 4	5801	2 9	Y	1513	1548	0 8	7	1	37
01	0	8763	-0-	8763	8763		50	4	1664	9			3	8			
02	16090 X	7327	-0-	-8763	-0-		290	1	6255	2	Y	1836	1791	0 8	11	1	67
							198	4	2020	9			4	8			
							247	1	5607	2	Y	1257	1266	0 8	10	1	47
							90	4	1383	9			1	8			

STATE ABSAROKA UNIT					WELL #:	735H	RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL	DEPTH 10848	PERF.11314 - 18988				
09	SHUT IN	133438	-0-	133438	521547		52	1 4	107646	2 9	Y	23342	22826	0 8	376	1	277
10	SHUT IN	114297	-0-	114297	635844		64	4	25676	9			1	8			
11	718516 X	82672	-0-	-635844	-0-		41	1	92168	2	Y	20011	19764	0 8	299	1	225
12	196354 X	85461	-0-	-110893	-0-		76	4	22012	9							
01	196354 X	84836	-0-	-111518	-0-		53	1	67417	2	Y	13725	13503	0 8	310	1	136
02	177352 X	72663	-0-	-104689	-0-		104	4	15098	9			1	8			
							26	1	69579	2	Y	14022	13800	0 8	273	1	84
							432	4	15424	9			1	8			
							54	1	70125	2	Y	13219	12918	0 8	256	1	129
							116	4	14541	9							
							51	1	60460	2	Y	10968	10723	0 8	247	1	125
							87	4	12065	9			2	8			

STATE ABSAROKA UNIT					WELL #:	751H	RRCID -> 293216		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11401 - 18660				
09	SHUT IN	236396	-0-	236396	791126		104	1 4	213578	2 9	Y	20533	19901	0 8	497	1	242
10	SHUT IN	217689	-0-	217689	1008815		128	4	22586	9			1	8			
11	1183733 X	174918	-0-	-1008815	-0-		90	1	197629	2	Y	18004	17537	0 8	509	1	200
12	270568 X	178307	-0-	-92261	-0-		166	4	19804	9							
01	270568 X	172517	-0-	-98051	-0-		127	1	159063	2	Y	14077	13558	0 8	581	1	137
02	244384 X	150150	-0-	-94234	-0-		243	4	15485	9			1	8			
							62	1	161624	2	Y	14330	13879	0 8	503	1	84
							858	4	15763	9			1	8			
							124	1	157711	2	Y	13145	12646	0 8	457	1	126
							222	4	14460	9							
							119	1	137972	2	Y	10808	10364	0 8	447	1	121
							170	4	11889	9			2	8			

STATE ABSAROKA UNIT					WELL #:	762H	RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL	DEPTH 11354	PERF.11599 - 19087				
09	SHUT IN	161483	-0-	161483	691512		73	1 4	149708	2 9	Y	10556	10173	0 8	319	1	124
10	SHUT IN	142054	-0-	142054	833566		90	4	11612	9							
11	939886 X	106320	-0-	-833566	-0-		60	1	131640	2	Y	9312	9003	0 8	330	1	103
12	296019 X	96654	-0-	-199365	-0-		111	4	10243	9							
01	296019 X	97830	-0-	-198189	-0-		79	1	98822	2	Y	6603	6291	0 8	351	1	63
02	267372 X	80105	-0-	-187267	-0-		156	4	7263	9			1	8			
							35	1	90302	2	Y	5249	5008	0 8	274	1	30
							543	4	5774	9							
							72	1	91522	2	Y	5531	5251	0 8	258	1	52
							152	4	6084	9							
							64	1	74234	2	Y	5180	4958	0 8	215	1	58
							109	4	5698	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H		ASSOCIATED RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A		CAPACITY CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H				WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 11154		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	134247	-0-	134247	134247	692	1	103118	2	Y	26384	26178	1					206
						1415	4	29022	9									
11	SHUT IN	135665	-0-	135665	269912	260	1	103180	2	Y	28444	28497	1					153
						937	4	31288	9									
12	SHUT IN	102218	-0-	102218	372130	243	1	82620	2	Y	16372	16441	1					84
						1346	4	18009	9									
01	SHUT IN	142482	-0-	142482	514612	366	1	109463	2	Y	28669	28446	1	4	8			303
						1117	4	31536	9									
02	SHUT IN	129883	-0-	129883	644495	193	1	101573	2	Y	24579	24579	1					303
						1080	4	27037	9									

VJ RANCH LINK 35-47 J				WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 11552		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	269184	-0-	269184	269184	1446	1	214337	2	Y	45770	45415	1					355
						3054	4	50347	9									
11	SHUT IN	280444	-0-	280444	549628	593	1	232448	2	Y	41148	41285	1					218
						2140	4	45263	9									
12	SHUT IN	207258	-0-	207258	756886	495	1	168094	2	Y	32664	32714	1					168
						2739	4	35930	9									
01	SHUT IN	201414	-0-	201414	958300	564	1	167028	2	Y	29184	29042	1	5	8			305
						1720	4	32102	9									
02	SHUT IN	200809	-0-	200809	1159109	324	1	168514	2	Y	27420	27391	1					334
						1809	4	30162	9									

VJ RANCH LINK 35-47 K				WELL #: 713H		RRCID -> 293249		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11232		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	255627	-0-	255627	255627	1304	1	194734	2	Y	51766	51360	1					406
						2646	4	56943	9									
11	SHUT IN	270248	-0-	270248	525875	537	1	212241	2	Y	50484	50618	1					272
						1938	4	55532	9									
12	SHUT IN	229387	-0-	229387	755262	523	1	178582	2	Y	43080	43128	1					224
						2894	4	47388	9									
01	SHUT IN	214448	-0-	214448	969710	565	1	168301	2	Y	39873	39669	1	6	8			422
						1722	4	43860	9									
02	SHUT IN	136991	-0-	136991	1106701	205	1	107341	2	Y	25435	25542	1					315
						1466	4	27979	9									

WAPITI B UNIT				WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 06/28/2022		TOTAL DEPTH 9902		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162															
WAPITI B UNIT			WELL #:		734H	RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 10125		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WAPITI B UNIT			WELL #:		735H	RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 10230		PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WAPITI B UNIT			WELL #:		753H	RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10474		PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

VJ RANCH LINK 38-47 G			WELL #:		734H	RRCID -> 293269		COMPL. DATE 06/17/2022		TOTAL DEPTH 11432		PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	178606	-0-	178606	178606	960	1	141975	2	Y	30319	30083	1						236	
						2320	4	33351	9											
11	SHUT IN	216327	-0-	216327	394933	436	1	171923	2	Y	38541	38570	1						207	
						1573	4	42395	9											
12	SHUT IN	192249	-0-	192249	587182	448	1	152657	2	Y	33330	33364	1						173	
						2481	4	36663	9											
01	SHUT IN	158458	-0-	158458	745640	432	1	128292	2	Y	25834	25730	1			4	8		273	
						1317	4	28417	9											
02	SHUT IN	93690	-0-	93690	839330	146	1	76386	2	Y	14855	14945	1						183	
						817	4	16341	9											

WAPITI A UNIT			WELL #:		752H	RRCID -> 293276		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 10453		PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 293315			CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11019			PERF.12802 - 21239		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	SHUT	IN	371113	-0-	371113	461254	259 1 1208 4	351477 2 18169 9	2	Y	16517	15724 0	747 1	138										
10	SHUT	IN	387530	-0-	387530	848784	263 1 729 4	367516 2 19022 9	2	Y	17293	16422 0	881 1	128										
11	SHUT	IN	344490	-0-	344490	1193274	253 1 288 4	333628 2 10321 9	2	Y	9383	7963 0	1475 1	73										
12	SHUT	IN	245352	-0-	245352	1438626	248 1 688 4	238956 2 5460 9	2	Y	4964	4114 0	901 1	22										
*01	1762888	X	324262	-0-	-1438626	-0-	250 1 465 4	315671 2 7876 9	2	Y	7160	6000 0	1109 1	73										
*02	337512	X	280363	-0-	-57149	-0-	224 1 180 4	273285 2 6674 9	2	Y	6067	4944 0	1127 1	69										
STATE STREAMER UNIT					WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022			TOTAL	DEPTH 11087	PERF.11205 - 21793												
09	SHUT	IN	448300	-0-	448300	539161	288 1 156 4	419168 2 28688 9	2	Y	26080	24770 0 14 8	1087 1	292										
10	SHUT	IN	469983	-0-	469983	1009144	1031 1 2179 4	440151 2 26622 9	2	Y	24202	22845 0 30 8	1252 1	367										
11	SHUT	IN	386473	-0-	386473	1395617	590 1 1860 4	366740 2 17283 9	2	Y	15712	14364 0 3 8	1478 1	234										
12	SHUT	IN	403861	-0-	403861	1799478	855 1 524 4	386055 2 16427 9	2	Y	14934	13975 0	1018 1	175										
*01	2169292	X	369814	-0-	-1799478	-0-	515 1 157 4	354664 2 14478 9	2	Y	13162	12339 0	871 1	127										
*02	399980	X	307351	-0-	-92629	-0-	94 1 260 4	295903 2 11094 9	2	Y	10085	9193 0 41 8	853 1	125										
STATE STREAMER UNIT					WELL #: 753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022			TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11410 - 22076												
09	SHUT	IN	349950	-0-	349950	491337	228 1 124 4	331196 2 18402 9	2	Y	16729	15761 0 19 8	905 1	185										
10	SHUT	IN	285272	-0-	285272	776609	639 1 1350 4	272125 2 11158 9	2	Y	10144	9277 0 26 8	878 1	148										
11	SHUT	IN	229832	-0-	229832	1006441	355 1 1118 4	220149 2 8210 9	2	Y	7464	6498 0 1 8	1007 1	106										
12	SHUT	IN	227061	-0-	227061	1233502	483 1 296 4	217930 2 8352 9	2	Y	7593	6960 0	652 1	87										
*01	1437566	X	204064	-0-	-1233502	-0-	285 1 87 4	196006 2 7686 9	2	Y	6987	6461 0	546 1	67										
*02	325444	X	169284	-0-	-156160	-0-	52 1 143 4	162885 2 6204 9	2	Y	5640	5094 0 11 8	533 1	69										
MANHATTAN STATE UNIT					WELL #: 751H	RRCID -> 293376	COMPL. DATE 06/12/2022			TOTAL	DEPTH 10151	PERF. N/A												
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61524 2	674 4	Y	NO RPT					-0-									
10	SHUT	IN	68790	-0-	68790	68790	6592 9		Y	5993	5914 1			79										
11	SHUT	IN	174717	-0-	174717	243507	5 1 1101 4	160686 2 12925 9	2	Y	11750	11737 1		92										
12	SHUT	IN	99463	-0-	99463	342970	24 1 1039 4	92341 2 6059 9	2	Y	5508	5432 1		168										
01	SHUT	IN	341288	-0-	341288	684258	290 1 965 4	324895 2 15138 9	2	Y	13762	13592 1		338										
*02	SHUT	IN	250581	-0-	250581	934839	166 1 54 4	239558 2 10803 9	2	Y	9821	9964 1		195										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
MANHATTAN STATE UNIT														
WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151006	2	2140	4	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	169063	-0-	169063	169063	15917	9			Y	14470	14279	1	191
11	SHUT IN	229222	-0-	229222	398285	13	1	210069	2	Y	15001	15074	1	118
12	SHUT IN	191437	-0-	191437	589722	2639	4	16501	9					
01	SHUT IN	165566	-0-	165566	755288	47	1	178000	2	Y	9937	9752	1	303
*02	SHUT IN	213797	-0-	213797	969085	2459	4	10931	9					
						139	1	156319	2	Y	7858	7968	1	193
						464	4	8644	9					
						140	1	203146	2	Y	9514	9518	1	189
						46	4	10465	9					
MANHATTAN STATE UNIT														
WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	247121	2	3472	4	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	270669	-0-	270669	270669	20076	9			Y	18251	18010	1	241
11	SHUT IN	285027	-0-	285027	555696	16	1	265705	2	Y	14512	14639	1	114
12	SHUT IN	160851	-0-	160851	716547	3343	4	15963	9					
01	SHUT IN	302051	-0-	302051	1018598	40	1	151220	2	Y	6842	6747	1	209
*02	SHUT IN	234485	-0-	234485	1253083	2065	4	7526	9					
						259	1	289718	2	Y	10194	10153	1	250
						861	4	11213	9					
						156	1	225809	2	Y	7699	7796	1	153
						51	4	8469	9					
MANHATTAN STATE UNIT														
WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160454	2	2269	4	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	180167	-0-	180167	180167	17444	9			Y	15858	15649	1	209
11	SHUT IN	246912	-0-	246912	427079	14	1	225673	2	Y	16719	16797	1	131
12	SHUT IN	225651	-0-	225651	652730	2834	4	18391	9					
01	SHUT IN	129106	-0-	129106	781836	55	1	209251	2	Y	12683	12427	1	387
*02	SHUT IN	611	-0-	611	782447	2394	4	13951	9					
						108	1	120860	2	Y	7073	7286	1	174
						358	4	7780	9					
						607	2	4	9	Y	4	178	1	-0-
VOYAGER 15														
WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 12090 - 16655														
*09	29280 X	7315	-0-	-21965	-0-	6637	2	18	4	Y	600	624	0	46
*10	30256 X	5239	-0-	-25017	-0-	660	9							
*11	29280 X	5225	-0-	-24055	-0-	3847	2	26	4	Y	1242	1205	0	72
*12	30256 X	4681	-0-	-25575	-0-	1366	9							
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3673	2	28	4	Y	1385	1360	0	88
*02	6832 X	4157	-0-	-2675	-0-	1524	9							
						3275	2	22	4	Y	1258	1273	0	64
						1384	9							
						3183	2	18	4	Y	1269	1276	0	47
						1396	9							
						2920	2	17	4	Y	1109	1104	0	44
						1220	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 293457	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL	DEPTH 11852	CNTY: WARD PERF.12070 - 16481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	71490 X	8195	-0-	-63295		-0-	6726 1443 9	2	26	4	Y	1312	1319	0	2	1	100
*10	73873 X	8552	-0-	-65321		-0-	7044 1487 9	2	21	4	Y	1352	1358	0 6 8	10	1	78
*11	71490 X	7826	-0-	-63664		-0-	6382 1425 9	2	19	4	Y	1295	1280	0 3 8	8	1	82
*12	73873 X	8889	-0-	-64984		-0-	7134 1735 9	2	20	4	Y	1577	1564	0 5 8	9	1	81
*01	9565 X	9565	-0-	-0-		-0-	7400 2141 9	2	24	4	Y	1946	1938	0 3 8	14	1	72
*02	8040 X	8040	-0-	-0-		-0-	6486 1536 9	2	18	4	Y	1396	1399	0 1 8	13	1	55
VOYAGER 15				WELL #:	8H	RRCID -> 293458	COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL	DEPTH 11836	PERF.12380 - 16632				
*09	42750 X	6510	-0-	-36240		-0-	3741 2739 9	2	30	4	Y	2490	2385	0	1	1	190
*10	44175 X	6148	-0-	-38027		-0-	4845 1284 9	2	19	4	Y	1167	1278	0 6 8	6	1	67
*11	42750 X	7509	-0-	-35241		-0-	6020 1469 9	2	20	4	Y	1335	1303	0 4 8	10	1	85
*12	44175 X	8503	-0-	-35672		-0-	6804 1678 9	2	21	4	Y	1525	1518	0 5 8	9	1	78
*01	9172 X	9172	-0-	-0-		-0-	7300 1850 9	2	22	4	Y	1682	1678	0 4 8	16	1	62
*02	8329 X	8329	-0-	-0-		-0-	6547 1760 9	2	22	4	Y	1600	1582	0 1 8	16	1	63
VOYAGER 15				WELL #:	6H	RRCID -> 293462	COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12174 - 16686				
*09	34110 X	7746	-0-	-26364		-0-	6955 776 9	2	15	4	Y	705	715	0	3	1	54
*10	35247 X	9641	-0-	-25606		-0-	7562 2055 9	2	24	4	Y	1868	1798	0 6 8	10	1	108
*11	34110 X	8813	-0-	-25297		-0-	7301 1493 9	2	19	4	Y	1357	1363	0 3 8	13	1	86
*12	35247 X	9037	-0-	-26210		-0-	7530 1489 9	2	18	4	Y	1354	1356	0 5 8	10	1	69
*01	9475 X	9475	-0-	-0-		-0-	7902 1554 9	2	19	4	Y	1413	1411	0 3 8	16	1	52
*02	8999 X	8999	-0-	-0-		-0-	7552 1430 9	2	17	4	Y	1300	1287	0 1 8	13	1	51
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 293477	COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL	DEPTH 1980	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752HR	ASSOCIATED RRCID -> 293504		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11050 - 21220	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	555981 X	446510	-0-	-109471	-0-	309	1	420090	2	Y	22426	21458	0	920	188
						1442	4	24669	9						
10	497271 X	355826	-0-	-141445	-0-	238	1	333277	2	Y	19683	18925	0	799	147
						660	4	21651	9						
11	481230 X	389572	-0-	-91658	-0-	278	1	367939	2	Y	19126	17484	0	1627	162
						316	4	21039	9						
12	0	351288	-0-	351288	351288	344	1	332650	2	Y	15764	14592	0	1254	80
						954	4	17340	9						
01	0	237496	-0-	237496	588784	178	1	225610	2	Y	10343	9515	0	792	116
						331	4	11377	9						
02	887531 X	298747	-0-	-588784	-0-	233	1	285376	2	Y	11773	10563	0	1177	149
						188	4	12950	9						

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 293506		COMPL. DATE 08/22/2022				TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10460 - 20527	
09	346369 X	281092	-0-	-65277	-0-	170	1	234822	2	Y	40895	39885	0	853	349
						1115	4	44985	9						
10	302343 X	207706	-0-	-94637	-0-	126	1	179108	2	Y	25566	25242	0	478	195
						349	4	28123	9						
11	292590 X	140237	-0-	-152353	-0-	85	1	115898	2	Y	21826	21384	0	439	198
						245	4	24009	9						
12	302343 X	111834	-0-	-190509	-0-	93	1	92279	2	Y	17458	17264	0	297	95
						258	4	19204	9						
01	0	139074	-0-	139074	139074	89	1	114227	2	Y	22236	21722	0	344	265
						298	4	24460	9						
02	262360 X	44403	-0-	-217957	-0-	32	1	36572	2	Y	7066	7105	0	129	97
						26	4	7773	9						

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 293507		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	10729	PERF.10752 - 20974	
09	459791 X	365448	-0-	-94343	-0-	227	1	313124	2	Y	46399	45178	0	1093	395
						1058	4	51039	9						
10	341651 X	315109	-0-	-26542	-0-	194	1	275754	2	Y	35111	34452	0	787	267
						539	4	38622	9						
11	330630 X	239259	-0-	-91371	-0-	158	1	211866	2	Y	24595	23867	0	775	220
						180	4	27055	9						
12	341651 X	214196	-0-	-127455	-0-	193	1	189157	2	Y	22100	21611	0	590	119
						536	4	24310	9						
01	0	182088	-0-	182088	182088	126	1	161624	2	Y	18275	17709	0	469	216
						235	4	20103	9						
02	329360 X	147272	-0-	-182088	-0-	109	1	131927	2	Y	13747	13326	0	450	187
						114	4	15122	9						

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 293508		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	10704	PERF.10775 - 20849	
09	516201 X	382787	-0-	-133414	-0-	239	1	329266	2	Y	47425	46193	0	1133	404
						1114	4	52168	9						
10	487351 X	366995	-0-	-120356	-0-	223	1	317476	2	Y	44252	43415	0	903	338
						619	4	48677	9						
11	471630 X	262491	-0-	-209139	-0-	172	1	230382	2	Y	28856	28077	0	858	259
						195	4	31742	9						
12	487351 X	237990	-0-	-249361	-0-	214	1	209373	2	Y	25282	24740	0	665	136
						593	4	27810	9						
01	0	206152	-0-	206152	206152	142	1	181408	2	Y	22125	21462	0	537	262
						264	4	24338	9						
02	357700 X	151548	-0-	-206152	-0-	110	1	133797	2	Y	15957	15536	0	465	218
						88	4	17553	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 751H				RRCID -> 293534				COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258			
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
09	529728	X	423175	-0-	-106553	-0-	290 1	394747 2	Y	24350	23308 0	966 1	204		
							1353 4	26785 9							
10	468689	X	451469	-0-	-17220	-0-	306 1	427508 2	Y	20734	19653 0	1132 1	153		
							848 4	22807 9							
11	453570	X	373822	-0-	-79748	-0-	271 1	357671 2	Y	14156	12849 0	1342 1	118		
							308 4	15572 9							
12	468689	X	326369	-0-	-142320	-0-	325 1	313414 2	Y	10663	9725 0	1003 1	53		
							901 4	11729 9							
01	0		318202	-0-	318202	318202	244 1	308432 2	Y	8247	7292 0	919 1	89		
							454 4	9072 9							
02	596910	X	278708	-0-	-318202	-0-	222 1	271441 2	Y	6242	5307 0	950 1	74		
							179 4	6866 9							

MCGREGOR B UNIT															
WELL #: 753H				RRCID -> 293563				COMPL. DATE 07/28/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SHUT IN	151678	-0-	151678	151678	104625 2	854 4	41999 9	Y	41999	40710 0	1070 1	219		
						46199 9									
12	SHUT IN	159170	-0-	159170	310848	111751 2	4193 4	39296 9	Y	39296	38622 0	605 1	288		
						43226 9									
01	SHUT IN	144884	-0-	144884	455732	103951 2	3115 4	34380 9	Y	34380	33797 0	668 1	203		
						37818 9									
02	SHUT IN	107927	-0-	107927	563659	78346 2	1054 4	25934 9	Y	25934	25465 0	520 1	152		
						28527 9									

STATE MERCURY 7															
WELL #: 6H				RRCID -> 293606				COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824			
09	37350	X	5738	-0-	-31612	-0-	4141 2	29 4	Y	1425	1425 0	1 1	60		
							1568 9								
10	38595	X	9323	-0-	-29272	-0-	7297 2	29 4	Y	1815	1803 0	10 1	51		
							1997 9				11 8				
11	37350	X	9433	-0-	-27917	-0-	7510 2	28 4	Y	1723	1704 0	13 1	51		
							1895 9				6 8				
12	38595	X	9926	-0-	-28669	-0-	7943 2	25 4	Y	1780	1783 0	11 1	32		
							1958 9				5 8				
01	38595	X	10042	-0-	-28553	-0-	8067 2	26 4	Y	1772	1741 0	16 1	41		
							1949 9				6 8				
02	8792	X	3431	-0-	-5361	-0-	2723 2	17 4	Y	628	651 0	6 1	10		
							691 9				2 8				

STATE MERCURY 7															
WELL #: 7H				RRCID -> 293630				COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600			
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	6380 2	31 4	Y	2170	2164 0	3 1	91		
							2387 9								
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	6889 2	32 4	Y	2370	2377 0	11 1	67		
							2607 9				6 8				
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	6819 2	36 4	Y	2544	2518 0	13 1	75		
							2798 9				5 8				
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	6660 2	36 4	Y	2525	2543 0	10 1	45		
							2778 9				2 8				
01	0		10064	-0-	10064	10064	7092 2	37 4	Y	2668	2629 0	16 1	61		
							2935 9				7 8				
02	16408	X	6344	-0-	-10064	-0-	4446 2	26 4	Y	1702	1724 0	11 1	28		
							1872 9								

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1164

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 13H			ASSOCIATED RRCID -> 293631		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2016					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60570	X	8876	-0-	-51694	-0-	7448 1409	2 9	19	4	Y	1281	1262	0	3	1	54		
10	62589	X	8582	-0-	-54007	-0-	7162 1399	2 9	21	4	Y	1272	1272	0	11	1	36		
11	60570	X	7947	-0-	-52623	-0-	6624 1304	2 9	19	4	Y	1185	1169	0	13	1	35		
12	62589	X	7716	-0-	-54873	-0-	6517 1181	2 9	18	4	Y	1074	1076	0	10	1	19		
01	0		8498	-0-	8498	8498	7128 1351	2 9	19	4	Y	1228	1199	0	16	1	28		
02	11505	X	3007	-0-	-8498	-0-	2548 447	2 9	12	4	Y	406	420	0	6	1	7		

STATE MERCURY 7			WELL #: 15H			RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016					TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834						
09	43650	X	5534	-0-	-38116	-0-	4662 857	2 9	15	4	Y	779	769	0	2	1	33		
10	45105	X	6056	-0-	-39049	-0-	4870 1165	2 9	21	4	Y	1059	1049	0	8	1	30		
11	43650	X	5355	-0-	-38295	-0-	4322 1016	2 9	17	4	Y	924	916	0	9	1	27		
12	45105	X	5203	-0-	-39902	-0-	4226 961	2 9	16	4	Y	874	877	0	7	1	15		
01	0		5194	-0-	5194	5194	4211 965	2 9	18	4	Y	877	859	0	10	1	20		
02	8652	X	3458	-0-	-5194	-0-	2821 616	2 9	21	4	Y	560	562	0	7	1	9		

STATE MERCURY 7			WELL #: 17H			RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016					TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833						
*09	35190	X	4676	-0-	-30514	-0-	3779 877	2 9	20	4	Y	797	795	0	1	1	33		
*10	36363	X	4460	-0-	-31903	-0-	3481 960	2 9	19	4	Y	873	872	0	5	1	25		
*11	35190	X	4551	-0-	-30639	-0-	3531 997	2 9	23	4	Y	906	895	0	6	1	27		
*12	36363	X	4510	-0-	-31853	-0-	3627 865	2 9	18	4	Y	786	792	0	5	1	14		
*01	36363	X	4971	-0-	-31392	-0-	4057 894	2 9	20	4	Y	813	797	0	8	1	19		
*02	4368	X	3412	-0-	-956	-0-	2831 570	2 9	11	4	Y	518	521	0	6	1	9		

STATE MERCURY 7			WELL #: 8H			RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016					TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680						
09	0 W		4975	-0-	4975	1619195	4206 749	2 9	20	4	Y	681	678	0	2	1	29		
10	0 W		4629	-0-	4629	1623824	3722 890	2 9	17	4	Y	809	804	0	5	1	23		
11	0 W		4542	-0-	4542	1628366	3635 892	2 9	15	4	Y	811	800	0	7	1	24		
12	0 W		5219	-0-	5219	1633585	4178 1022	2 9	19	4	Y	929	929	0	6	1	16		
01	1638192	X	4607	-0-	-1633585	-0-	3665 923	2 9	19	4	Y	839	822	0	8	1	19		
02	4648	X	2661	-0-	-1987	-0-	2001 644	2 9	16	4	Y	585	589	0	5	1	10		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 16H	ASSOCIATED RRCID -> 293636	CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL	DEPTH 11929	CNTY: WARD PERF.12131 - 16789						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	39390 X	7979	-0-	-31411	-0-			6517 1437 9	2	25	4	Y	1306	1294	0	2	1	55
10	40703 X	8418	-0-	-32285	-0-			6670 1719 9	2	29	4	Y	1563	1557 7 8	0	10	1	44
11	39390 X	8619	-0-	-30771	-0-			6873 1714 9	2	32	4	Y	1558	1539 4 8	0	13	1	46
12	40703 X	6922	-0-	-33781	-0-			5597 1298 9	2	27	4	Y	1180	1193 4 8	0	8	1	21
01	0	7139	-0-	7139	7139			5625 1489 9	2	25	4	Y	1354	1328 4 8	0	12	1	31
02	12459 X	5320	-0-	-7139	-0-			4218 1086 9	2	16	4	Y	987	989 3 8	0	10	1	16
MCGREGOR C UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293688	COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL	DEPTH 12526	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	135055	-0-	135055	135055			92987 41374 9	2	694	4	Y	37613	36428	0	989	1	196
12	SHUT IN	142936	-0-	142936	277991			101099 38052 9	2	3785	4	Y	34593	33942	0	594	1	253
01	SHUT IN	129527	-0-	129527	407518			97061 29533 9	2	2933	4	Y	26848	26266	0	678	1	157
02	SHUT IN	96698	-0-	96698	504216			75098 20576 9	2	1024	4	Y	18705	18213	0	541	1	108
TITAN 7 UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 293757	COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL	DEPTH 11758	PERF. 11913 - 16614						
09	476621 X	23414	-0-	-453207	-0-			18213 4968 9	2	233	4	Y	4516	4496	0	7	1	48
10	28055 X	23421	-0-	-4634	-0-			17475 5759 9	2	187	4	Y	5235	5201 15 8	0	25	1	42
11	27150 X	23904	-0-	-3246	-0-			18385 5475 9	2	44	4	Y	4977	4913 5 8	0	33	1	68
12	28055 X	22513	-0-	-5542	-0-			17400 4868 9	2	245	4	Y	4425	4419 2 8	0	24	1	48
01	0	21486	-0-	21486	21486			17101 4352 9	2	33	4	Y	3956	3920 10 8	0	36	1	38
02	34611 X	13125	-0-	-21486	-0-			11016 2024 9	2	85	4	Y	1840	1822	0	25	1	31
STATE LOONIE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293760	COMPL. DATE 04/26/2022				TOTAL	DEPTH 10010	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 30-31 A				WELL #: 731H	RRCID -> 293986	COMPL. DATE 12/02/2022				TOTAL	DEPTH 11613	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 30-31 B				WELL #: 751H	RRCID -> 293992	COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL	DEPTH 12104	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													
EOG RESOURCES, INC.													
LINK VJ RANCH 30-31 C													
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	253162					CNTY: WARD			
				WELL #:	711H	RRCID ->	293993	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LINK VJ RANCH 30-31 D													
				WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CASSWIN H													
				WELL #:	751H	RRCID ->	294088	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	18018	-0-	18018	18018	73	1	14438	2	N	2937	2540 0	389 1
						276	4	3231	9				8
STATE EINHORN UNIT													
				WELL #:	713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	N/A
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE EINHORN UNIT													
				WELL #:	712H	RRCID ->	294124	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE EINHORN UNIT													
				WELL #:	752H	RRCID ->	294125	COMPL. DATE	12/02/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE EINHORN UNIT													
				WELL #:	753H	RRCID ->	294127	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DARWIN 7													
				WELL #:	703H	RRCID ->	294131	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	12160 - 16824
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	119515	-0-	119515	119515	397	1	81372	2	N	33451	29177 0	4184 1
						950	4	36796	9				90

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
DARWIN 7														
WELL #: 704H RRCID -> 294132 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	88980	-0-	88980	88980	298	1	61066	2	24427	21330	0	3031	1
						746	4	26870	9					66
DARWIN 7														
WELL #: 714H RRCID -> 294133 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 16840														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	98157	-0-	98157	98157	311	1	64190	2	29897	26105	0	3712	1
						769	4	32887	9					80
DARWIN 7														
WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	65794	-0-	65794	65794	204	1	42247	2	20755	18154	0	2545	1
						512	4	22831	9					56
STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 10364 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-	
STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 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-	
STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CASSWIN E														
WELL #: 713H RRCID -> 294227 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11966 - 22065														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE				//CONT.//	71052 900 264211	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28836	3	1989	9	N	1808	910	1			8784
10	40703	X	39931	-0-	-772	-0-	-772	-0-	37713	3	2218	9	N	2016	1948	1			8852
11	39390	X	36691	-0-	-2699	-0-	-2699	-0-	34837	3	1854	9	N	1685	2115	1			8422
12	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32313	3	1414	9	N	1285	1869	1			7838
01	39928	X	30670	-0-	-9258	-0-	-9258	-0-	29266	3	1404	9	N	1276	1276	1			7838
*02	36064	X	26977	-0-	-9087	-0-	-9087	-0-	26162	3	815	9	N	741	741	1			7838
HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231				344412		WELL #:	1H	RRCID ->	288027	COMPL.	DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10750	-	14530
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
BLACK STONE 34-216				WELL #:		2H	RRCID ->	288160	COMPL.	DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.	10995	-	15063	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	288161	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11121	-	15172	
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	8783	2	N	475	353	1			283
									523	9									
10	0		8948	-0-	8948		8948		150	1	8436	2	N	329	356	1			256
									362	9									
11	0		8305	-0-	8305		17253		150	1	7799	2	N	324	366	1			214
									356	9									
12	0		7512	-0-	7512		24765		155	1	6957	2	N	364					578
									400	9									
01	0		8013	-0-	8013		32778		155	1	7485	2	N	339	722	1			195
									373	9									
02	39420	X	6642	-0-	-32778		-0-		139	1	6372	2	N	119	180	1			134
									131	9									
MONROE 34-215 WRD				WELL #:		1H	RRCID ->	288162	COMPL.	DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	11070	-	15050	
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5194	2	1253	9	N	1139	1425	1			222
10	0		6068	-0-	6068		6068		4718	2	1350	9	N	1227	1077	1			372
11	0		5458	-0-	5458		11526		4373	2	1085	9	N	986	1091	1			267
12	0		4772	-0-	4772		16298		3774	2	998	9	N	907	724	1			450
01	0		5194	-0-	5194		21492		4146	2	1048	9	N	953	903	1			500
02	25950	X	4458	-0-	-21492		-0-		3549	2	909	9	N	826	718	1			608
BLACK STONE 34-216				WELL #:		1H	RRCID ->	288168	COMPL.	DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.	11008	-	14808	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
MONROE 34-205 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 288171														
COMPL. DATE 10/06/2011														
TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168														
CNTY: WARD														
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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	96	9	N	87	189
10	0		1025	-0-	1025	1025	1025	922	2	103	9	N	94	283
11	0		41	-0-	41	1066	1066	4	2	37	9	N	34	317
12	0		792	-0-	792	1858	1858	789	2	3	9	N	3	320
01	0		587	-0-	587	2445	2445	495	2	92	9	N	84	220
02	2800	N	569	-0-	-2231	214	214	505	2	64	9	N	58	278
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181														
COMPL. DATE 07/07/2011														
TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MONROE 34-232														
WELL #: 3HS RRCID -> 288250														
COMPL. DATE 10/23/2015														
TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656														
09	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	11537	2	N	1460	304
								1606	9					
10	0		12991	-0-	12991	12991	12991	153	1	11669	2	N	1063	326
								1169	9					
11	0		11180	-0-	11180	24171	24171	148	1	9862	2	N	1064	305
								1170	9					
12	0		9513	-0-	9513	33684	33684	155	1	8357	2	N	536	180
								411	4	590	9			
01	0		11669	-0-	11669	45353	45353	155	1	11514	2	N	-0-	-0-
02	55450	X	10097	-0-	-45353	-0-	-0-	139	1	9958	2	N	-0-	-0-
MONROE 34-228 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288251														
COMPL. DATE 09/01/2015														
TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195														
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	11313	2	N	1187	224
								1306	9					
10	0		13178	-0-	13178	13178	13178	310	1	11531	2	N	1215	174
								1337	9					
11	0		12368	-0-	12368	25546	25546	300	1	10774	2	N	1176	437
								1294	9					
12	0		12930	-0-	12930	38476	38476	310	1	11311	2	N	1190	347
								1309	9					
01	0		12649	-0-	12649	51125	51125	310	1	11015	2	N	1204	457
								1324	9					
02	62104	X	10979	-0-	-51125	-0-	-0-	278	1	9716	2	N	895	417
								985	9					
BRAMBLETT 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288384														
COMPL. DATE 02/21/2011														
TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985														
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3599	2	N	573	343
								630	9					
10	0		4467	-0-	4467	4467	4467	155	1	3655	2	N	597	401
								657	9					
11	0		4220	-0-	4220	8687	8687	150	1	3433	2	N	579	435
								637	9					
12	0		3648	-0-	3648	12335	12335	155	1	2966	2	N	479	554
								527	9					
01	0		3927	-0-	3927	16262	16262	155	1	3116	2	N	596	427
								656	9					
02	19803	X	3541	-0-	-16262	-0-	-0-	139	1	2838	2	N	513	393
								564	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING MONROE 34-232				CO., INC.	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895	CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STICKLINE					WELL #:	1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11156	- 20919				
09	65220	X	58761	-0-	-6459	-0-	165 1 53560 2 Y 4542	4557	1	109						
							40 4 4996 9									
10	0		59176	-0-	59176	59176	169 1 53972 2 Y 4577	4569	1	117						
							5035 9									
11	0		54400	-0-	54400	113576	155 1 49105 2 Y 4362	4368	1	111						
							342 4 4798 9									
12	0		58996	-0-	58996	172572	179 1 53979 2 Y 4386	4236	1	261						
							13 4 4825 9									
01	0		55819	-0-	55819	228391	151 1 50882 2 Y 4351	4496	1	116						
							4786 9									
02	277428	X	49037	-0-	-228391	-0-	150 1 44555 2 Y 3938	3931	1	123						
							4332 9									

DEVILS CASTLE					WELL #:	1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.11263	- 20693				
09	65100	X	58354	-0-	-6746	-0-	285 1 53463 2 Y 3827	3839	1	92						
							396 4 4210 9									
10	0		59038	-0-	59038	59038	296 1 54489 2 Y 3866	3863	1	95						
							4253 9									
11	0		54466	-0-	54466	113504	295 1 49648 2 Y 3690	3690	1	95						
							464 4 4059 9									
12	0		56532	-0-	56532	170036	286 1 52045 2 Y 3700	3573	1	222						
							131 4 4070 9									
01	0		54759	-0-	54759	224795	284 1 50461 2 Y 3649	3766	1	105						
							4014 9									
02	273781	X	48986	-0-	-224795	-0-	270 1 45157 2 Y 3235	3242	1	98						
							3559 9									

APRES VOUS					WELL #:	1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418				
09	31230	X	28589	-0-	-2641	-0-	135 1 25405 2 Y 2772	2780	1	67						
							3049 9									
10	0		29087	-0-	29087	29087	134 1 25944 2 Y 2735	2716	1	86						
							3009 9									
11	0		29595	-0-	29595	58682	126 1 25979 2 Y 2832	2847	1	71						
							375 4 3115 9									
12	0		28530	-0-	28530	87212	135 1 25334 2 Y 2775	2674	1	172						
							8 4 3053 9									
01	0		34068	-0-	34068	121280	149 1 30756 2 Y 2875	2972	1	75						
							3163 9									
02	149923	X	28643	-0-	-121280	-0-	131 1 25670 2 Y 2584	2574	1	85						
							2842 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. HORNSILVER				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	41460 X	37570	-0-	-3890	-0-	165 2741	1 9	34664	2	Y	2492	2502	1			58
10	0	36327	-0-	36327	36327	163 2655	1 9	33509	2	Y	2414	2403	1			69
11	0	35452	-0-	35452	71779	174 459	1 4	32197	2	Y	2384	2391	1			62
12	0	34956	-0-	34956	106735	175 9	1 4	31772	2	Y	2727	2639	1			150
01	0	36202	-0-	36202	142937	161 2725	1 9	33316	2	Y	2477	2561	1			66
02	174003 X	31066	-0-	-142937	-0-	149 2386	1 9	28531	2	Y	2169	2204	1			31
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215 - 20795						
09	41160 X	36824	-0-	-4336	-0-	167 3208	1 9	33449	2	Y	2916	2928	1			64
10	0	37326	-0-	37326	37326	182 3202	1 9	33942	2	Y	2911	2897	1			78
11	0	36273	-0-	36273	73599	177 209	1 4	32721	2	Y	2878	2890	1			66
12	0	35341	-0-	35341	108940	155 392	1 4	31575	2	Y	2926	2826	1			166
01	0	34233	-0-	34233	143173	187 3027	1 9	31019	2	Y	2752	2848	1			70
02	174840 X	31667	-0-	-143173	-0-	154 2793	1 9	28720	2	Y	2539	2514	1			95
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934						
09	36210 X	19888	-0-	-16322	-0-	79 1528	1 9	18281	2	Y	1389	1455	1			-0-
10	0	33118	-0-	33118	33118	111 2361	1 9	30646	2	Y	2146	2077	1			69
11	0	36385	-0-	36385	69503	145 16	1 4	33596	2	Y	2389	2396	1			62
12	0	32554	-0-	32554	102057	146 80	1 4	29853	2	Y	2250	2157	1			155
01	0	32752	-0-	32752	134809	149 3	1 4	29978	2	Y	2384	2487	1			52
02	162191 X	27382	-0-	-134809	-0-	120 2	1 4	25185	2	Y	1886	1828	1			110
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.11172 - 18654						
09	19800 X	19495	-0-	-305	-0-	117 1794	1 9	17584	2	Y	1631	1592	1			39
10	0	19641	-0-	19641	19641	114 1813	1 9	17714	2	Y	1648	1644	1			43
11	0	18739	-0-	18739	38380	111 50	1 4	16900	2	Y	1525	1530	1			38
12	0	18488	-0-	18488	56868	113 63	1 4	16711	2	Y	1455	1394	1			99
01	0	20045	-0-	20045	76913	120 1752	1 9	18173	2	Y	1593	1675	1			17
02	93183 X	16270	-0-	-76913	-0-	97 1669	1 9	14504	2	Y	1517	1481	1			53

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING SPELLBOUND				CO., INC.	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	41880 X	36473	-0-	-5407	-0-	161 3168	1 9	33144	2	Y	2880	2896	1			62
10	0	37511	-0-	37511	37511	151 3317	1 9	34043	2	Y	3015	2998	1			79
11	0	37204	-0-	37204	74715	155 16	1 4	33951	2	Y	2802	2811	1			70
12	0	35052	-0-	35052	109767	144 90	1 4	31868	2	Y	2682	2570	1			182
01	0	36417	-0-	36417	146184	161 3	1 4	33021	2	Y	2938	3055	1			65
02	171372 X	25188	-0-	-146184	-0-	110 2	1 4	22634	2	Y	2220	2154	1			131
								2442	9							
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615						
09	34590 X	32522	-0-	-2068	-0-	156 2532	1 9	29834	2	Y	2302	2305	1			57
10	0	32923	-0-	32923	32923	168 2542	1 9	30213	2	Y	2311	2308	1			60
11	0	31613	-0-	31613	64536	161 249	1 4	28769	2	Y	2213	2218	1			55
12	0	31704	-0-	31704	96240	148 122	1 4	29037	2	Y	2179	2103	1			131
01	0	29495	-0-	29495	125735	157 2538	1 9	26800	2	Y	2307	2381	1			57
02	155626 X	29891	-0-	-125735	-0-	154 2432	1 9	27305	2	Y	2211	2195	1			73
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765 - 20896						
09	26790 X	22533	-0-	-4257	-0-	300 8	1 4	21493	2	N	665	708	1			153
10	0	18988	-0-	18988	18988	299 43	1 4	17703	2	N	857	835	1			175
11	0	8014	-0-	8014	27002	153 317	1 9	7544	2	N	288	243	1			220
12	0	-0-	-0-	-0-	27002					N	-0-	42	1			178
01	0	647	-0-	647	27649	34 24	1 9	589	2	N	22					200
02	44259 X	16610	-0-	-27649	-0-	277 19	1 4	15647	2	N	606	614	1			192
								667	9							
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695 - 20400						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BERKLEY STATE EAST UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 344412 2H	ASSOCIATED RRCID -> 290521	CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12360 X	11215	-0-	-0-	-1145	-0-	299	1 4	9637	2 9	Y	1160	1162	1			92
10	12772 X	8761	-0-	-0-	-4011	-0-	266	1 4	7572	2 9	Y	823	890	1			25
11	11910 X	-0-	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	10164 X	-0-	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	-0-					2
BALBO-ADRIANNA WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565						
09	26070 X	17340	-0-	-0-	-8730	-0-	296	1 4	15288	2 9	Y	1590	1587	1			97
10	0	15625	-0-	-0-	15625	15625	311	1 4	13070	2 9	Y	1585	1594	1			88
11	0	2095	-0-	-0-	2095	17720	500	4 9	1744	9 2	Y	216	290	1			14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17720	238	9	1827	2 9	Y	-0-					14
01	0	39082	-0-	-0-	39082	56802	233	1 4	33390	2 9	Y	3760	3525	1			249
02	90043 X	33241	-0-	-0-	-56802	-0-	1323	4 9	4136	2 9	Y	2062	2105	1			206
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237						
09	22110 X	16154	-0-	-0-	-5956	-0-	300	1 4	14635	2 9	Y	1103	1111	1			40
10	22289 X	12075	-0-	-0-	-10214	-0-	236	1 4	10985	2 9	Y	752	755	1			37
11	0	15325	-0-	-0-	15325	15325	296	1 4	827	9 2	Y	1040	1015	1			62
12	0	16244	-0-	-0-	16244	31569	1	4 9	13884	2 9	Y	1023	1038	1			47
01	0	16606	-0-	-0-	16606	48175	301	1 9	1144	2 9	Y	764	777	1			34
02	62126 X	13951	-0-	-0-	-48175	-0-	1125	9 4	14818	2 9	Y	673	675	1			32
BERKLEY STATE WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819						
09	0 W	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9061					Y	-0-					-0-
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	3H	RRCID -> 292502	COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921						
09	17040 X	12623	-0-	-0-	-4417	-0-	300	1 9	7946	3 2	Y	3979	3992	0			103
10	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	9 1	6022	3 2	Y	3651	3654	0			100
11	0	11045	-0-	-0-	11045	11045	305	1 9	6625	2 2	Y	3745	3670	1			175
12	0	10536	-0-	-0-	10536	21581	300	1 9	6267	2 2	Y	3607	3677	1			105
01	0	9786	-0-	-0-	9786	31367	301	1 9	3968	2 2	Y	3613	3620	1			98
02	39539 X	8172	-0-	-0-	-31367	-0-	310	1 9	5502	2 2	Y	3241	3234	1			105
							3974	9 4	4322	2 9							
							280	1 4	3565	9 2							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE EAST														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993														
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
09	8610 X	8283	-0-	-327	-0-	300	1	3705	2	Y	3888	3902	1	98
10	8897 X	7931	-0-	-966	-0-	307	1	4277	9	Y	3661	3662	1	97
11	0	7824	-0-	7824	7824	297	1	4027	9	Y	3575	3552	1	120
12	0	7846	-0-	7846	15670	3933	9	3594	2	Y	3555	3572	1	103
01	0	7682	-0-	7682	23352	302	1	3633	2	Y	3468	3479	1	92
02	30064 X	6712	-0-	-23352	-0-	3911	9	3557	2	Y	3134	3127	1	99
						310	1	2982	2	Y				
						3815	9	3447	9					
						280	1							
						3	4							
FAYE-FAYE WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058														
09	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	300	1	14090	2	Y	1501	1514	1	38
10	0	16188	-0-	16188	16188	5	4	1651	9	Y	1412	1410	1	40
11	0	14812	-0-	14812	31000	311	1	14296	2	Y	85	48	1	77
12	0	16778	-0-	16778	47778	28	4	1553	9	Y	2399	2412	1	64
01	0	17207	-0-	17207	64985	300	1	14417	2	Y	1267	1271	1	60
02	79646 X	14661	-0-	-64985	-0-	1	4	94	9	Y	1159	1165	1	54
						290	1	13849	2	Y				
						2639	9							
						310	1	15503	2	Y				
						1394	9							
						280	1	13092	2	Y				
						14	4	1275	9					
BOBBY WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335														
09	14520 X	13440	-0-	-1080	-0-	300	1	9339	2	Y	3452	3458	1	92
10	0	13319	-0-	13319	13319	4	4	3797	9	Y	3447	3434	1	105
11	0	13369	-0-	13369	26688	305	1	9204	2	Y	3205	3194	1	116
12	0	13516	-0-	13516	40204	18	4	3792	9	Y	3307	3354	1	69
01	0	14184	-0-	14184	54388	300	1	9543	2	Y	3356	3313	1	112
02	66202 X	11814	-0-	-54388	-0-	3526	9	9579	2	Y	2681	2729	1	64
						299	1							
						3638	9							
						310	1	10182	2	Y				
						3692	9							
						280	1	8576	2	Y				
						9	4	2949	9					
SEALY RANCH														
WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975														
09	42510 X	38565	-0-	-3945	-0-	40	1	33160	2	Y	4735	4818	1	77
10	41664 X	31254	-0-	-10410	-0-	156	4	5209	9	Y	4133	4092	1	118
11	39930 X	31872	-0-	-8058	-0-	26428	2	280	4	Y	4239	4242	1	115
12	41261 X	34072	-0-	-7189	-0-	4546	9	27053	2	Y	4203	4255	1	63
01	40641 X	34476	-0-	-6165	-0-	8	1	4663	9	Y	4132	4137	1	58
*02	35215 X	35215	-0-	-0-	-0-	148	4	29288	2	Y	3534	3538	1	54
						4623	9	268	4	Y				
						29663	2							
						4545	9	333	4	Y				
						30995	2							
						3887	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING SEALY RANCH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 8803H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11337	- 20687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	42900 X	36534	-0-	-6366	-0-	37 149	1 4	30922 5426	2 9	Y	4933	5024	1			81
10	41695 X	32114	-0-	-9581	-0-	26907 4920	2 9	287 4	Y	4473	4421	1				133
11	37560 X	33378	-0-	-4182	-0-	8 153	1 4	28209 5008	2 9	Y	4553	4595	1			91
12	38812 X	34110	-0-	-4702	-0-	29219 4732	2 9	159 4	Y	4302	4325	1				68
01	38595 X	35851	-0-	-2744	-0-	30943 4624	2 9	284 4	Y	4204	4207	1				65
02	30660 X	27578	-0-	-3082	-0-	23252 4080	2 9	246 4	Y	3709	3710	1				64
SEALY RANCH			WELL #: 9301H		RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.11618	- 21348					
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12 44	1 4	9594 2466	2 9	Y	2242	2242	1			41
10	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	9249 2617	2 9	101 4	Y	2379	2350	1				70
11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	3 55	1 4	10041 2739	2 9	Y	2490	2510	1			50
12	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	10514 2701	2 9	58 4	Y	2455	2468	1				37
01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	10855 2506	2 9	99 4	Y	2278	2280	1				35
*02	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	8276 2356	2 9	1418 4	Y	2142	2145	1				32
SEALY RANCH			WELL #: 7902H		RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.10932	- 20718					
09	25830 X	25558	-0-	-272	-0-	176 101	1 4	20939 4342	2 9	Y	3947	4012	1			66
10	26691 X	24659	-0-	-2032	-0-	148 373	1 4	19683 4455	2 9	Y	4050	4017	1			99
11	25350 X	25215	-0-	-135	-0-	159 117	1 4	20475 4464	2 9	Y	4058	4078	1			79
12	26412 X	25576	-0-	-836	-0-	155 115	1 4	20925 4381	2 9	Y	3983	4004	1			58
01	26412 X	25188	-0-	-1224	-0-	155 183	1 4	20347 4503	2 9	Y	4094	4095	1			57
02	22876 X	21726	-0-	-1150	-0-	138 187	1 4	17397 4004	2 9	Y	3640	3645	1			52
SEALY RANCH			WELL #: 7903H		RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.10859	- 20446					
09	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	171 85	1 4	17549 4514	2 9	Y	4104	4173	1			68
10	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	141 505	1 4	15260 3805	2 9	Y	3459	3445	1			82
11	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	152 409	1 4	16432 3829	2 9	Y	3481	3496	1			67
12	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	146 76	1 4	15672 3577	2 9	Y	3252	3269	1			50
01	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	155 137	1 4	15101 3886	2 9	Y	3533	3540	1			43
*02	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	138 139	1 4	12883 3372	2 9	Y	3065	3064	1			44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10384	
								PERF.11269 - 20512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	21960 X	16542	-0-	-5418	-0-	163 1	10670 2	5143	5229 1
						52 4	5657 9		85
10	20863 X	14524	-0-	-6339	-0-	138 1	8719 2	5069	5017 1
						91 4	5576 9		137
11	17850 X	16780	-0-	-1070	-0-	151 1	11233 2	4849	4887 1
						62 4	5334 9		99
12	18445 X	16043	-0-	-2402	-0-	153 1	10593 2	4764	4793 1
						57 4	5240 9		70
01	17298 X	14663	-0-	-2635	-0-	155 1	9593 2	4391	4398 1
						85 4	4830 9		63
*02	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	138 1	8062 2	3918	3920 1
						86 4	4310 9		61

SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11220	
								PERF.11556 - 21017	
09	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	170 1	16610 2	3926	3877 1
						79 4	4319 9		65
10	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	143 1	15224 2	3747	3701 1
						166 4	4122 9		111
11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	150 1	18276 2	4477	4503 1
						99 4	4925 9		85
12	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	155 1	22229 2	4284	4303 1
						122 4	4712 9		66
01	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	155 1	22771 2	4185	4188 1
						384 4	4604 9		63
*02	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	138 1	19337 2	3609	3613 1
						208 4	3970 9		59

SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10754	
								PERF.10690 - 16234	
09	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	168 1	14485 2	2288	2329 1
						457 4	2517 9		35
10	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	148 1	13733 2	2099	2080 1
						1694 4	2309 9		54
11	18420 X	17709	-0-	-711	-0-	152 1	14262 2	2012	2025 1
						1082 4	2213 9		41
12	18228 X	17280	-0-	-948	-0-	155 1	14347 2	2069	2079 1
						502 4	2276 9		31
01	18228 X	16968	-0-	-1260	-0-	155 1	14200 2	2091	2091 1
						313 4	2300 9		31
*02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	139 1	12290 2	1691	1695 1
						1013 4	1860 9		27

SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10842	
								PERF.11505 - 19354	
09	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	44 1	35879 2	7931	8139 1
						167 4	8724 9		126
10	45694 X	38565	-0-	-7129	-0-	30403 2	265 4	7179	7086 1
						7897 9			219
11	44220 X	40146	-0-	-4074	-0-	3 1	31599 2	7621	7691 1
						161 4	8383 9		149
12	46314 X	40526	-0-	-5788	-0-	32781 2	171 4	6885	6921 1
						7574 9			113
01	46314 X	39799	-0-	-6515	-0-	32129 2	275 4	6723	6726 1
						7395 9			110
02	41832 X	28222	-0-	-13610	-0-	22028 2	276 4	5380	5363 1
						5918 9			127

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 8706H		ASSOCIATED RRCID -> 292603		CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	44880 X	40721	-0-	-4159	-0-	42	1	34332	2	Y	5623	5725	1		91
						162	4	6185	9						
10	42718 X	33542	-0-	-9176	-0-	28114	2	186	4	Y	4765	4710	1		146
						5242	9								
11	41340 X	36007	-0-	-5333	-0-	8	1	30201	2	Y	5121	5163	1		104
						165	4	5633	9						
12	42718 X	38610	-0-	-4108	-0-	32942	2	180	4	Y	4989	5016	1		77
						5488	9								
01	42067 X	38897	-0-	-3170	-0-	33185	2	297	4	Y	4923	4929	1		71
						5415	9								
02	33768 X	31462	-0-	-2306	-0-	26605	2	285	4	Y	4156	4167	1		60
						4572	9								

JOSE-KATIE WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068					
09	14B2 EXT	11184	-0-	11184	33651	300	1	9673	2	Y	1097	1103	1		36
						4	4	1207	9						
10	14B2 EXT	10986	-0-	10986	44637	308	1	9524	2	Y	1033	1034	1		35
						18	4	1136	9						
11	0	11050	-0-	11050	55687	299	1	9600	2	Y	1046	1018	1		63
						1151	9								
12	0	11060	-0-	11060	66747	301	1	9591	2	Y	1062	1084	1		41
						1168	9								
01	0	11198	-0-	11198	77945	310	1	9999	2	Y	808	819	1		30
						889	9								
02	86995 X	9050	-0-	-77945	-0-	280	1	8033	2	Y	662	665	1		27
						9	4	728	9						

SEALY RANCH				WELL #:	7501H	RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987					
09	59460 X	49518	-0-	-9942	-0-	198	1	41998	2	Y	6473	6615	1		80
						202	4	7120	9						
10	54126 X	40717	-0-	-13409	-0-	140	1	34971	2	Y	4810	4768	1		122
						315	4	5291	9						
11	51690 X	42846	-0-	-8844	-0-	152	1	35696	2	Y	6196	6169	1		149
						182	4	6816	9						
12	53413 X	44455	-0-	-8958	-0-	152	1	38118	2	Y	5434	5512	1		71
						208	4	5977	9						
01	53413 X	42579	-0-	-10834	-0-	145	1	35800	2	Y	5729	5714	1		86
						332	4	6302	9						
02	39956 X	37125	-0-	-2831	-0-	132	1	31643	2	Y	4553	4540	1		99
						342	4	5008	9						

TRINITY A				WELL #:	6206H	RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635					
09	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	160	1	9092	2	Y	2981	3029	1		50
						43	4	3279	9						
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	142	1	9073	2	Y	3008	2971	1		87
						83	4	3309	9						
11	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	153	1	10606	2	Y	3116	3140	1		63
						273	4	3428	9						
12	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	144	1	9022	2	Y	2741	2763	1		41
						45	4	3015	9						
01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	150	1	7398	2	Y	2509	2514	1		36
						67	4	2760	9						
02	11032 X	9221	-0-	-1811	-0-	138	1	6466	2	Y	2316	2319	1		33
						69	4	2548	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY														CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 2H RRCID -> 292660														CAPACITY		
COMPL. DATE 04/05/2015														TOTAL DEPTH 10289		
PERF.10766 - 18216																
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
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-		299	1	2856	3	N		1381	1534	0
								1519	9							114
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-		302	1	2446	3	N		1368	1298	0
								1505	9							184
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-		299	1	2609	2	N		1322	1213	1
								1454	9							293
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-		309	1	3795	2	N		1519	1556	1
								1671	9							256
01	0		8710	-0-	8710	8710		303	1	6243	2	N		1967	2022	1
								2164	9							201
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8710							N	NO RPT		201
BAILEY														WELL #: 3H RRCID -> 292661		
COMPL. DATE 10/24/2018														TOTAL DEPTH 10570		
PERF.10691 - 20158																
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-		299	1	5711	2	Y		1797	1803	1
								2	4	1977	9					104
10	0		5394	-0-	5394	5394		241	1	3606	2	Y		1343	1333	1
								70	4	1477	9					114
11	0		5267	-0-	5267	10661		289	1	3376	2	Y		1433	1413	1
								26	4	1576	9					134
12	0		2424	-0-	2424	13085		108	1	1602	2	Y		649	776	1
								714	9							7
01	0		3372	-0-	3372	16457		185	1	2107	2	Y		982	920	1
								1080	9							69
02	27786	X	11329	-0-	-16457	-0-		279	1	8594	2	Y		2223	2254	1
								11	4	2445	9					38
BAILEY														WELL #: 4H RRCID -> 292662		
COMPL. DATE 10/24/2018														TOTAL DEPTH 10529		
PERF.10744 - 20225																
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-		300	1	7741	2	Y		2175	2198	1
								3	4	2393	9					130
10	0		8881	-0-	8881	8881		265	1	6467	2	Y		1904	1904	1
								55	4	2094	9					130
11	0		8860	-0-	8860	17741		240	1	6391	2	Y		2016	1894	1
								11	4	2218	9					252
12	0		15420	-0-	15420	33161		310	1	10855	2	Y		3868	3763	1
								4255	9							357
01	0		14289	-0-	14289	47450		310	1	10427	2	Y		3229	3411	1
								3552	9							175
02	60014	X	12564	-0-	-47450	-0-		279	1	8214	2	Y		3693	3600	1
								9	4	4062	9					268
TRINITY B														WELL #: 6207H RRCID -> 292663		
COMPL. DATE 03/23/2020														TOTAL DEPTH 10194		
PERF.10853 - 20622																
09	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-		166	1	13380	2	Y		4336	4409	1
								834	4	4770	9					72
10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-		148	1	12189	2	Y		4290	4251	1
								1600	4	4719	9					111
11	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-		155	1	12456	2	Y		4089	4118	1
								1172	4	4498	9					82
12	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-		154	1	12124	2	Y		3990	4011	1
								511	4	4389	9					61
01	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-		155	1	13281	2	Y		3978	3978	1
								352	4	4376	9					61
*02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-		136	1	11396	2	Y		3567	3572	1
								1290	4	3924	9					56

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST A															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 2H															ASSOCIATED RRCID -> 292667															CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																										
09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	300 6 4	1 14584 2 3233 9			Y	2939	2966	1			67																																																										
10	0	19774	-0-	19774	19774	313 32 4	1 16338 2 3091 9			Y	2810	2810	1			67																																																										
11	0	19103	-0-	19103	38877	300 1 4	1 18675 2 127 9			Y	115	60	1			122																																																										
12	0	23497	-0-	23497	62374	303 5697 9	1 17497 2			Y	5179	5192	1			109																																																										
01	0	21056	-0-	21056	83430	310 2809 9	1 17937 2			Y	2554	2560	1			103																																																										
02	101376 X	17946	-0-	-83430	-0-	280 16 4	1 15031 2 2619 9			Y	2381	2370	1			114																																																										

TABOR A				WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10356 - 21035																																																														
09	30210 X	19977	-0-	-10233	-0-	166 966 4	1 13051 2 5794 9			Y	5267	5357	1			87																																																										
10	31031 X	24101	-0-	-6930	-0-	149 2221 4	1 15414 2 6317 9			Y	5743	5682	1			148																																																										
11	30030 X	24146	-0-	-5884	-0-	156 1877 4	1 16087 2 6026 9			Y	5478	5514	1			112																																																										
12	24056 X	22863	-0-	-1193	-0-	152 384 4	1 16297 2 6030 9			Y	5482	5511	1			83																																																										
01	24087 X	22536	-0-	-1551	-0-	155 181 4	1 16534 2 5666 9			Y	5151	5157	1			77																																																										
*02	20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	138 1154 4	1 14150 2 5011 9			Y	4555	4560	1			72																																																										

SEALY RANCH				WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11863 - 18645																																																														
09	14970 X	14101	-0-	-869	-0-	18 43 4	1 12664 2 1376 9			Y	1251	1227	1			24																																																										
10	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	14125 1783 9	2 108 4			Y	1621	1610	1			35																																																										
11	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	5 87 4	1 15986 2 1498 9			Y	1362	1387	1			10																																																										
12	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	14133 2319 9	2 77 4			Y	2108	2089	1			29																																																										
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	9394 1573 9	2 42 4			Y	1430	1459	1			-0-																																																										
02	16408 X	11443	-0-	-4965	-0-	9894 1478 9	2 71 4			Y	1344	1328	1			16																																																										

SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11106 - 21090																																																														
09	100259 X	100259	-0-	-0-	-0-	64 417 4	1 83129 2 16649 9			Y	15135	15652	1			224																																																										
10	85343 X	68200	-0-	-17143	-0-	54949 12887 9	2 364 4			Y	11715	11533	1			406																																																										
11	82590 X	77154	-0-	-5436	-0-	16 304 4	1 62428 2 14406 9			Y	13096	13208	1			294																																																										
12	85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	70321 14688 9	2 377 4			Y	13353	13445	1			202																																																										
01	85343 X	80063	-0-	-5280	-0-	66425 13042 9	2 596 4			Y	11856	11885	1			173																																																										
02	71456 X	66267	-0-	-5189	-0-	55220 10453 9	2 594 4			Y	9503	9511	1			165																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7502H			ASSOCIATED RRCID -> 292768		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	47400 X	43640	-0-	-3760	-0-			193 173	1 4	36369 6905	2 9	Y	6277	6392	1			86
10	46438 X	37089	-0-	-9349	-0-			139 284	1 4	31101 5565	2 9	Y	5059	4974	1			171
11	43710 X	38949	-0-	-4761	-0-			154 165	1 4	31894 6736	2 9	Y	6124	6188	1			107
12	45167 X	39860	-0-	-5307	-0-			153 179	1 4	33666 5862	2 9	Y	5329	5354	1			82
01	45105 X	38916	-0-	-6189	-0-			150 292	1 4	32142 6332	2 9	Y	5756	5749	1			89
02	36036 X	34336	-0-	-1700	-0-			132 308	1 4	28590 5306	2 9	Y	4824	4836	1			77
BERKLEY STATE EAST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686	- 20298				
09	10230 X	4667	-0-	-5563	-0-			297 1	1 4	2633 1736	2 9	Y	1578	1584	1			178
10	8773 X	8514	-0-	-259	-0-			308 12	1 4	5315 2879	2 9	Y	2617	2548	1			247
11	0	9840	-0-	9840	9840			300 2708	1 9	6832	2	Y	2462	2473	1			236
12	0	9446	-0-	9446	19286			307 2602	1 9	6537	2	Y	2365	2359	1			242
01	0	9577	-0-	9577	28863			310 2643	1 9	6624	2	Y	2403	2399	1			246
02	36393 X	7530	-0-	-28863	-0-			280 5	1 4	5119 2126	2 9	Y	1933	1903	1			276
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN					WELL #:	383192 4	RRCID -> 284643	COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL	DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE OATMAN					WELL #:	5	RRCID -> 288812	COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL	DEPTH 10923	PERF. 9928	- 10765				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
		//CONT.//		71052 900 511724		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:		G002		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12265 - 15677		
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
09	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	2033 1	19223 2	Y	3537	3584	0			194
						442 4	3891 9							
10	0	27142	-0-	27142	27142	1661 1	21368 2	Y	3711	3711	0			194
						31 4	4082 9							
11	49289 X	22147	-0-	-27142	-0-	993 1	16254 2	Y	3492	3477	0			209
						1059 4	3841 9							
12	0	21576	-0-	21576	21576	1130 1	15477 2	Y	2727	2690	1			246
						1969 4	3000 9							
01	0	20907	-0-	20907	42483	888 1	12746 2	Y	3275	3415	0			106
						3670 4	3603 9							
02	61752 X	19269	-0-	-42483	-0-	718 1	14824 2	Y	2417	2344	0			179
						1068 4	2659 9							
Z&T 20														
		WELL #:		A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12541 - 17066		
09	29400 X	17090	-0-	-12310	-0-	1291 1	12154 2	Y	2738	2750	0			102
						633 4	3012 9							
10	30380 X	27891	-0-	-2489	-0-	2289 1	21578 2	Y	2750	2750	0			102
						999 4	3025 9							
11	29010 X	27937	-0-	-1073	-0-	1369 1	22368 2	Y	2780	2785	0			97
						1142 4	3058 9							
12	32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	1530 1	20215 2	Y	3207	3095	1			209
						7632 4	3528 9							
01	27900 X	26936	-0-	-964	-0-	1003 1	14840 2	Y	3752	3827	0			134
						6966 4	4127 9							
02	26068 X	22195	-0-	-3873	-0-	770 1	16631 2	Y	2877	2889	0			122
						1629 4	3165 9							
Z&T 20														
		WELL #:		B004		RRCID -> 291420		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12660 - 17316		
09	47040 X	24410	-0-	-22630	-0-	1904 1	17936 2	Y	3348	3364	0			119
						887 4	3683 9							
10	49662 X	44432	-0-	-5230	-0-	2940 1	37734 2	Y	3325	3329	0			115
						100 4	3658 9							
11	48060 X	38932	-0-	-9128	-0-	1943 1	31496 2	Y	3495	3490	0			120
						1648 4	3845 9							
12	49662 X	28140	-0-	-21522	-0-	1476 1	20974 2	Y	2066	1912	1			274
						3417 4	2273 9							
01	44423 X	37858	-0-	-6565	-0-	1379 1	20122 2	Y	6035	6029	0			280
						9718 4	6639 9							
02	40124 X	34513	-0-	-5611	-0-	1170 1	25218 2	Y	5188	5244	0			224
						2418 4	5707 9							
Z&T 42														
		WELL #:		F001		RRCID -> 292969		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12338 - 16607		
09	63480 X	8388	-0-	-55092	-0-	1245 1	5946 2	Y	1086	1117	0			33
						2 4	1195 9							
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	834 1	5686 2	Y	867	860	0			40
						21 4	954 9							
11	0	8417	-0-	8417	8417	1142 1	5976 2	Y	976	915	0			101
						225 4	1074 9							
12	0	10318	-0-	10318	18735	2297 1	5711 2	Y	1451	1483	1			69
						714 4	1596 9							
01	0	15920	-0-	15920	34655	4159 1	9038 2	Y	2239	2127	0			181
						260 4	2463 9							
02	47385 X	12730	-0-	-34655	-0-	2677 1	7508 2	Y	2051	2131	0			101
						289 4	2256 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292971		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11774 - 16300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	13980		-0-	13980	1101332		1015 1	9530 2	447 4	2988 9	Y	2716	2744 0				98
10	0 W	14362		-0-	14362	1115694		811 1	10445 2	28 4	3078 9	Y	2798	2805 0				91
11	0	12774		-0-	12774	1128468		541 1	8844 2	444 4	2945 9	Y	2677	2676 0				92
12	0	10314		-0-	10314	1138782		465 1	6268 2	1047 4	2534 9	Y	2304	2356 1				40
01	0	8759		-0-	8759	1147541		326 1	3772 2	2868 4	1793 9	Y	1630	1565 0				105
02	1158255 X	10714		-0-	-1147541	-0-		336 1	7157 2	671 4	2550 9	Y	2318	2319 0				104
Z&T 42			WELL #: G003			RRCID -> 292972		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 11752		PERF.12014 - 16559						
09	19470 X	11840		-0-	-7630	-0-		1718 1	8944 2	4 4	1174 9	Y	1067	1052 0				60
10	10500 X	10500		-0-	-0-	-0-		1081 1	7788 2	63 4	1568 9	Y	1425	1443 0				42
11	0	8520		-0-	8520	8520		1051 1	6355 2	298 4	816 9	Y	742	716 0				68
12	0	11638		-0-	11638	20158		2464 1	6618 2	744 4	1812 9	Y	1647	1604 1				111
01	0	14645		-0-	14645	34803		3677 1	8149 2	226 4	2593 9	Y	2357	2306 0				162
02	47954 X	13151		-0-	-34803	-0-		2840 1	8045 2	309 4	1957 9	Y	1779	1824 0				117
Z&T 42			WELL #: G004			RRCID -> 292973		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11548 - 16165						
09	40860 X	8655		-0-	-32205	-0-		1182 1	5745 2	2 4	1726 9	Y	1569	1627 0				65
10	8830 X	8830		-0-	-0-	-0-		872 1	5941 2	39 4	1978 9	Y	1798	1787 0				76
11	0	7088		-0-	7088	7088		873 1	4356 2	187 4	1672 9	Y	1520	1485 0				111
12	0	9030		-0-	9030	16118		1794 1	4519 2	577 4	2140 9	Y	1945	1947 1				109
01	0	10506		-0-	10506	26624		2539 1	5595 2	159 4	2213 9	Y	2012	1975 0				146
02	36629 X	10005		-0-	-26624	-0-		2130 1	6091 2	234 4	1550 9	Y	1409	1480 0				75
Z&T 20			WELL #: C004WH			RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236						
09	0 W	3142		-0-	3142	759673		176 1	1657 2	73 4	1236 9	Y	1124	1140 0				39
10	0 W	3083		-0-	3083	762756		137 1	1760 2	5 4	1181 9	Y	1074	1074 0				39
11	0	2903		-0-	2903	765659		90 1	1465 2	75 4	1273 9	Y	1157	1160 0				36
12	0	2583		-0-	2583	768242		91 1	1138 2	296 4	1058 9	Y	962	981 1				17
01	0	3388		-0-	3388	771630		79 1	1228 2	521 4	1560 9	Y	1418	1368 0				67
*02	773777 X	2147		-0-	-771630	-0-		63 1	1309 2	119 4	656 9	Y	596	633 0				30

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				RRCID -> 292978		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	102030 X	25953	-0-	-76077	-0-		2110	1	19354	2	Y	3693	3696	0			136
							427	4	4062	9							
10	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-		2031	1	18617	2	Y	3704	3732	0			108
							227	4	4074	9							
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-		1207	1	16666	2	Y	3854	3725	0			237
							786	4	4239	9							
12	0	20419	-0-	20419	20419		936	1	15090	2	Y	3619	3687	1			169
							412	4	3981	9							
01	0	20185	-0-	20185	40604		1313	1	14563	2	Y	3716	3716	0			169
							221	4	4088	9							
02	53722 X	13118	-0-	-40604	-0-		654	1	9584	2	Y	2472	2579	0			62
							161	4	2719	9							
Z&T 32				WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730					
09	90360 X	29707	-0-	-60653	-0-		2453	1	22552	2	Y	3851	3866	1			136
							466	4	4236	9							
10	0	29964	-0-	29964	29964		2524	1	23221	2	Y	3585	3633	0			88
							275	4	3944	9							
11	54798 X	24834	-0-	-29964	-0-		1387	1	19117	2	Y	3129	3035	0			182
							888	4	3442	9							
12	0	22210	-0-	22210	22210		1096	1	17638	2	Y	2743	2788	1			137
							459	4	3017	9							
01	0	23771	-0-	23771	45981		1673	1	18523	2	Y	2991	2997	0			131
							285	4	3290	9							
02	65116 X	19135	-0-	-45981	-0-		986	1	14703	2	Y	2896	2921	0			106
							260	4	3186	9							
Z&T 32				WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755					
09	32490 X	17635	-0-	-14855	-0-		1521	1	13876	2	Y	1790	1823	0			59
							269	4	1969	9							
10	0	13512	-0-	13512	13512		1116	1	9815	2	Y	2163	2156	0			66
							202	4	2379	9							
11	32891 X	19379	-0-	-13512	-0-		1088	1	15211	2	Y	2139	2086	0			119
							727	4	2353	9							
12	0	18234	-0-	18234	18234		908	1	14754	2	Y	1982	1999	1			102
							392	4	2180	9							
01	0	17842	-0-	17842	36076		1252	1	13990	2	Y	2163	2170	0			95
							221	4	2379	9							
02	52133 X	16057	-0-	-36076	-0-		846	1	12840	2	Y	1955	1985	0			65
							220	4	2151	9							
Z&T 20				WELL #: G003R		RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205					
09	0 W	14852	-0-	14852	1354489		1208	1	11331	2	Y	1839	1753	0			86
							290	4	2023	9							
10	0 W	15245	-0-	15245	1369734		974	1	12530	2	Y	1565	1582	0			69
							19	4	1722	9							
11	1383901 X	14167	-0-	-1369734	-0-		694	1	11521	2	Y	1569	1496	0			142
							226	4	1726	9							
12	0	14107	-0-	14107	14107		740	1	9680	2	Y	2102	2086	1			158
							1375	4	2312	9							
01	0	12612	-0-	12612	26719		512	1	7225	2	Y	2387	2467	0			78
							2249	4	2626	9							
02	37871 X	11152	-0-	-26719	-0-		399	1	8172	2	Y	1791	1732	0			137
							611	4	1970	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724										CNTY: WARD				
WELL #: F001					RRCID -> 292986					COMPL. DATE 01/17/2018				
										TOTAL DEPTH 11988				
										PERF.11934 - 16839				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	49170 X	15238	-0-	-33932	-0-		1075	1	10130	2	Y	3450	3463 0	203
							238	4	3795	9				
10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-		848	1	10898	2	Y	3723	3737 0	189
							16	4	4095	9				
11	0	14507	-0-	14507	14507		599	1	9612	2	Y	3403	3378 0	214
							553	4	3743	9				
12	0	12189	-0-	12189	26696		573	1	7562	2	Y	2786	2801 1	199
							989	4	3065	9				
01	0	11591	-0-	11591	38287		421	1	5951	2	Y	3104	3191 0	112
							1805	4	3414	9				
02	49185 X	10898	-0-	-38287	-0-		346	1	7212	2	Y	2557	2481 0	188
							527	4	2813	9				

Z&T 20					WELL #: B002					RRCID -> 292987				
										COMPL. DATE 06/05/2018				
										TOTAL DEPTH 11581				
										PERF.11603 - 16459				
09	0 W	16644	-0-	16644	1016909		1231	1	11539	2	Y	2706	2699 0	112
							897	4	2977	9				
10	0 W	10999	-0-	10999	1027908		544	1	6994	2	Y	3128	3150 0	90
							20	4	3441	9				
11	0	10061	-0-	10061	1037969		394	1	6435	2	Y	2635	2634 0	91
							333	4	2899	9				
12	0	8785	-0-	8785	1046754		380	1	4820	2	Y	2303	2354 1	40
							1052	4	2533	9				
01	0	6458	-0-	6458	1053212		246	1	2815	2	Y	996	988 0	48
							2301	4	1096	9				
*02	1060419 X	7207	-0-	-1053212	-0-		245	1	5151	2	Y	1211	1202 0	57
							479	4	1332	9				

Z&T 32					WELL #: E001					RRCID -> 292992				
										COMPL. DATE 11/28/2018				
										TOTAL DEPTH 11831				
										PERF.12241 - 16745				
09	51030 X	17869	-0-	-33161	-0-		1262	1	11612	2	Y	4413	4489 0	198
							141	4	4854	9				
10	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-		1363	1	12598	2	Y	4244	4255 0	187
							114	4	4668	9				
11	21060 X	17525	-0-	-3535	-0-		818	1	11687	2	Y	4078	4045 0	220
							534	4	4486	9				
12	19375 X	16139	-0-	-3236	-0-		683	1	10914	2	Y	3946	4034 1	132
							201	4	4341	9				
01	18755 X	17227	-0-	-1528	-0-		1062	1	11857	2	Y	3743	3706 0	169
							191	4	4117	9				
02	16940 X	13256	-0-	-3684	-0-		641	1	9729	2	Y	2427	2476 0	120
							216	4	2670	9				

Z&T 32					WELL #: G003					RRCID -> 292993				
										COMPL. DATE 12/06/2018				
										TOTAL DEPTH 11904				
										PERF.12253 - 16799				
09	60840 X	8192	-0-	-52648	-0-		568	1	5692	2	Y	1751	1510 0	241
							6	4	1926	9				
10	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-		1885	1	17279	2	Y	5188	5347 0	82
							161	4	5707	9				
11	0	21971	-0-	21971	21971		1108	1	15642	2	Y	4086	3969 0	199
							726	4	4495	9				
12	0	20028	-0-	20028	41999		927	1	14853	2	Y	3615	3707 1	107
							271	4	3977	9				
01	0	19524	-0-	19524	61523		1264	1	14113	2	Y	3563	3499 0	171
							228	4	3919	9				
02	77164 X	15641	-0-	-61523	-0-		774	1	11803	2	Y	2537	2570 0	138
							273	4	2791	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001														ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 292994														COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12253 - 16799					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	0 W	10731	-0-	10731	984218		757 1	7138 2	Y			2285	2299 0					83					
							322 4	2514 9															
10	0 W	11045	-0-	11045	995263		630 1	8157 2	Y			2032	2064 0					51					
							23 4	2235 9															
11	0	10019	-0-	10019	1005282		460 1	7541 2	Y			1481	1478 0					54					
							389 4	1629 9															
12	0	8740	-0-	8740	1014022		440 1	6082 2	Y			1281	1286 1					49					
							809 4	1409 9															
01	0	7531	-0-	7531	1021553		292 1	3332 2	Y			1192	1182 0					59					
							2596 4	1311 9															
*02	1030555 X	9002	-0-	-1021553	-0-		313 1	6655 2	Y			1289	1289 0					59					
							616 4	1418 9															
Z&T 20														WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11842 - 16363	
09	0 W	4254	-0-	4254	315339		319 1	3015 2	Y			711	704 0					31					
							138 4	782 9															
10	0 W	4620	-0-	4620	319959		265 1	3427 2	Y			835	833 0					33					
							9 4	919 9															
11	0	4382	-0-	4382	324341		193 1	3144 2	Y			806	819 0					20					
							158 4	887 9															
12	0	2592	-0-	2592	326933		112 1	1527 2	Y			539	545 1					14					
							360 4	593 9															
01	0	2836	-0-	2836	329769		101 1	1119 2	Y			669	652 0					31					
							880 4	736 9															
*02	337683 X	7914	-0-	-329769	-0-		280 1	5954 2	Y			1025	1032 0					24					
							552 4	1128 9															
SID M. KYLE 26														WELL #: E004WH		RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11880 - 16400	
09	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-				Y			-0-						-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			29	2 0					27					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			375	190 0					212					
12	0	1258	-0-	1258	1258		187 1	502 2	Y			363	236 1					339					
							170 4	399 9															
01	0	1587	-0-	1587	2845		29 1	86 2	Y			1087	949 0					477					
							276 4	1196 9															
02	2800 N	326	-0-	-2474	371		1 1	2 2	Y			285	268 0					494					
							9 4	314 9															
WEBER 26														WELL #: C001		RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12337 - 17438	
09	55830 X	22923	-0-	-32907	-0-		1909 1	15229 2	Y			5259	5146 0					336					
							5785 9																
10	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-		734 1	7821 2	Y			2274	2016 0					594					
							2501 9																
11	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-		1832 1	7343 2	Y			3042	3155 0					481					
							3346 9																
12	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-		1471 1	10541 2	Y			2466	2852 0					95					
							2713 9																
01	0	13642	-0-	13642	13642		60 1	9666 2	Y			3560	3551 0					104					
							3916 9																
02	23775 X	10133	-0-	-13642	-0-		19 1	6060 2	Y			3685	3686 0					103					
							4054 9																

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E011		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12060 - 16622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 W	6346	-0-	6346	846772		609	1	5033	2	Y	640	675	0	-0-
							704	9							
10	0 W	1833	-0-	1833	848605		150	1	1285	2	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
11	0	838	-0-	838	849443		2	1	8	2	Y	753	617	0	136
							828	9							
12	0	2736	-0-	2736	852179		38	1	324	2	Y	2158	2203	1	91
							2374	9							
01	0	6130	-0-	6130	858309		10	1	1479	2	Y	4219	4234	0	76
							4641	9							
02	865549 X	7240	-0-	-858309	-0-		11	1	3805	2	Y	3113	3121	0	68
							3424	9							

WEBER 26				WELL #: G001		RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF.12110 - 16772			
09	37350 X	8183	-0-	-29167	-0-		659	1	5336	2	Y	1989	1861	0	211
							2188	9							
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		185	1	1702	2	Y	1167	887	0	491
							1284	9							
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-		97	1	500	2	Y	1156	1587	0	60
							1272	9							
12	0	2775	-0-	2775	2775		260	1	1554	2	Y	874	899	1	35
							961	9							
01	0	3733	-0-	3733	6508		9	1	1290	2	Y	2213	2190	0	58
							2434	9							
02	8646 X	2138	-0-	-6508	-0-		369	2	1769	9	Y	1608	1611	0	55

WEBER 26				WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12097 - 16762			
09	8460 X	7709	-0-	-751	-0-		720	1	4665	2	Y	2113	2113	0	108
							2324	9							
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		327	1	3789	2	Y	1254	1149	0	213
							1379	9							
11	0	7580	-0-	7580	7580		1068	1	4399	2	Y	1921	1945	0	189
							2113	9							
12	0	6274	-0-	6274	13854		619	1	4156	2	Y	1363	1466	1	86
							1499	9							
01	0	7847	-0-	7847	21701		27	1	4484	2	Y	3033	3041	0	78
							3336	9							
02	25083 X	3382	-0-	-21701	-0-		2	1	1405	2	Y	1795	1830	0	43
							1975	9							

KYLE 24				WELL #: F001		RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12183 - 16954			
09	36360 X	6427	-0-	-29933	-0-		841	1	2677	2	Y	1829	1913	0	89
							897	4	2012	9					
10	0	4996	-0-	4996	4996		455	1	3096	2	Y	1286	1281	0	94
							30	4	1415	9					
11	0	4865	-0-	4865	9861		581	1	2508	2	Y	1471	1454	0	111
							158	4	1618	9					
12	0	6222	-0-	6222	16083		1212	1	1946	2	Y	1921	1947	1	85
							951	4	2113	9					
01	0	6279	-0-	6279	22362		741	1	3310	2	Y	1631	1568	0	148
							434	4	1794	9					
02	29402 X	7040	-0-	-22362	-0-		1029	1	4302	2	Y	1329	1358	0	119
							247	4	1462	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 293029		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL		DEPTH 12205		PERF.11508 - 16780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	-0-		1601	1	4427	2	Y	1694	1743	0			87
								910	4	1863	9							
10	0	7817	-0-	7817	7817	7817		820	1	5272	2	Y	1517	1510	0			94
								56	4	1669	9							
11	0	16719	-0-	16719	24536	24536		1811	1	12756	2	Y	1485	1499	0			80
								518	4	1634	9							
12	0	11011	-0-	11011	35547	35547		2502	1	4275	2	Y	2243	2202	1			121
								1767	4	2467	9							
01	44162 X	8615	-0-	-35547	-0-	-0-		1073	1	4661	2	Y	1926	1920	0			127
								762	4	2119	9							
02	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	-0-						Y	1454	1472	0			109

Z&T 20				WELL #: G001WH		RRCID -> 293160		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL		DEPTH 11931		PERF.12240 - 16411				
09	115020 X	8765	-0-	-106255	-0-	-0-		583	1	5518	2	Y	2289	2327	0			120
								146	4	2518	9							
10	118854 X	9168	-0-	-109686	-0-	-0-		474	1	6101	2	Y	2349	2345	0			124
								9	4	2584	9							
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	5363	2	Y	2132	2136	0			120
								315	4	2345	9							
12	0	6966	-0-	6966	6966	6966		332	1	4422	2	Y	1566	1679	1			7
								489	4	1723	9							
01	0	4982	-0-	4982	11948	11948		185	1	2109	2	Y	1487	1416	0			78
								1052	4	1636	9							
02	18512 X	6564	-0-	-11948	-0-	-0-		195	1	4106	2	Y	1786	1729	0			135
								298	4	1965	9							

WEBER 26				WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL		DEPTH 12011		PERF.12184 - 16945				
09	19290 X	10754	-0-	-8536	-0-	-0-		853	1	6861	2	Y	2764	2706	0			201
								3040	9									
10	19933 X	4145	-0-	-15788	-0-	-0-		396	1	2520	2	Y	1117	1084	0			234
								1229	9									
11	19290 X	2024	-0-	-17266	-0-	-0-		184	1	708	2	Y	1029	1179	0			84
								1132	9									
12	0	3030	-0-	3030	3030	3030		212	1	1428	2	Y	1264	1295	1			53
								1390	9									
01	0	4771	-0-	4771	7801	7801		11	1	1821	2	Y	2672	2678	0			47
								2939	9									
02	18004 X	2948	-0-	-15056	-0-	-0-		555	2	2393	9	Y	2175	2161	0			61

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209				524907 WELL #: 2H		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL		DEPTH 10928		PERF.11216 - 14762				
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-		4132	3	1070	9	Y	973	1018	0			314
10	0	9161	-0-	9161	9161	9161		8017	3	1144	9	Y	1040	1076	0			278
11	16578 X	7417	-0-	-9161	-0-	-0-		6272	3	1145	9	Y	1041	1038	0			281
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-		5172	3	160	4	Y	914	906	0			289
								1005	9									
01	0	4859	-0-	4859	4859	4859		4033	3	826	9	Y	751	771	0			269
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-	-0-						Y	NO RPT					269

DRAKESTER 209				WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL		DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC															
CALIFORNIA CHROME 27															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325															
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		
09	17910	X	11753	-0-	-6157	-0-	1620	1	9496	2	Y	579	544	1	128
							637	9							
10	0		14941	-0-	14941	14941	1987	1	12258	2	Y	633	650	1	111
							696	9							
11	27062	X	12121	-0-	-14941	-0-	1722	1	9464	2	Y	544	562	1	93
							337	4	598	9					
12	0		10484	-0-	10484	10484	1476	1	8375	2	Y	563	557	1	99
							14	4	619	9					
01	0		9359	-0-	9359	19843	1184	1	7403	2	Y	688	712	1	75
							15	4	757	9					
02	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	27480	1028	1	5896	2	Y	589	608	1	56
							65	4	648	9					

DIAMOND BACK 17															
WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244															
09	6990	X	1465	-0-	-5525	-0-	1465	1			Y	-0-			59
10	0		10782	-0-	10782	10782	1488	1	8987	2	Y	279	178	1	160
							307	9							
11	0		5803	-0-	5803	16585	1251	1	4407	2	Y	132	184	1	108
							145	9							
12	0		7082	-0-	7082	23667	1340	1	5629	2	Y	103			211
							113	9							
01	0		6606	-0-	6606	30273	1363	1	5038	2	Y	172	329	1	54
							16	4	189	9					
*02	34048	X	3775	-0-	-30273	-0-	1269	1	2391	2	Y	79			133
							28	4	87	9					

AMERICAN PHAROAH															
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879															
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7055	2	76	4	Y	179	205	1	40
							197	9							
10	9300	X	7154	-0-	-2146	-0-	6660	2	155	4	Y	308	272	1	76
							339	9							
11	9000	X	2592	-0-	-6408	-0-	2269	2	148	4	Y	159	178	1	57
							175	9							
12	7936	X	3837	-0-	-4099	-0-	3477	2	155	4	Y	186	211	1	32
							205	9							
01	7564	X	3359	-0-	-4205	-0-	3106	2	78	4	Y	159	166	1	25
							175	9							
02	DLQ	G-10	3050	-0-	3050	3050	2919	2	26	4	Y	95	102	1	18
							105	9							

ASSAULT 6															
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059															
09	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	1052	1	22244	2	Y	2351	2391	1	140
							8	4	2586	9					
10	0		26091	-0-	26091	26091	1118	1	22588	2	Y	1940	1982	1	98
							251	4	2134	9					
11	51119	X	25028	-0-	-26091	-0-	1154	1	21929	2	Y	1577	1548	1	127
							210	4	1735	9					
12	0		25148	-0-	25148	25148	998	1	22262	2	Y	1675	1678	1	124
							45	4	1843	9					
01	0		25288	-0-	25288	50436	1112	1	22076	2	Y	1753	1691	1	186
							172	4	1928	9					
02	DLQ	G-10	22471	-0-	22471	72907	1062	1	19415	2	Y	1624	1607	1	203
							208	4	1786	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
SECRETARIAT 10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 525265														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
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	PROD	AMT	BALANCE
09	32130	X	26743	-0-	-5387	-0-	25378	2	345	4	N	927	910	361
							1020	9						
10	29450	X	27767	-0-	-1683	-0-	26519	2	188	4	N	964	920	405
							1060	9						
11	0		27704	-0-	27704	27704	26550	2	113	4	N	946	924	427
							1041	9						
12	0		27307	-0-	27307	55011	26221	2	1086	9	N	987	926	488
01	0		28314	-0-	28314	83325	27289	2	23	4	N	911	733	666
							1002	9						
*02	107783	X	24458	-0-	-83325	-0-	23501	2	68	4	N	808	1119	355
							889	9						
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	61	1	2558	2	Y	555	540	195
							611	9						
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	2	Y	515	472	238
							4	4	567	9				
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2354	2	Y	432	434	236
							475	9						
12	0		2829	-0-	2829	2829	72	1	2379	2	Y	344	497	83
							378	9						
01	0		3079	-0-	3079	5908	60	1	2582	2	Y	397	294	186
							437	9						
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	7104	19	1	844	2	Y	303	332	157
							333	9						
CITATION 14														
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
09	19500	X	18483	-0-	-1017	-0-	1500	1	16317	2	Y	605	730	294
							666	9						
10	0		17888	-0-	17888	17888	1481	1	15745	2	Y	602	549	347
							662	9						
11	0		16386	-0-	16386	34274	1119	1	14514	2	Y	523	557	313
							178	4	575	9				
12	0		17538	-0-	17538	51812	1475	1	15389	2	Y	613	557	369
							674	9						
01	0		17151	-0-	17151	68963	1471	1	15064	2	Y	560	599	330
							616	9						
*02	83856	X	14893	-0-	-68963	-0-	1283	1	13067	2	Y	494	558	266
							543	9						
EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
09	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	988	1	20905	2	Y	2059	2095	138
							89	4	2265	9				
10	0		24254	-0-	24254	24254	992	1	20317	2	Y	2188	2179	147
							538	4	2407	9				
11	0		21416	-0-	21416	45670	938	1	17884	2	Y	2105	2074	178
							278	4	2316	9				
12	0		24393	-0-	24393	70063	906	1	19955	2	Y	3140	3071	247
							78	4	3454	9				
01	0		16758	-0-	16758	86821	638	1	13505	2	Y	2243	2465	25
							148	4	2467	9				
*02	93035	X	6214	-0-	-86821	-0-	268	1	5373	2	Y	165		190
							391	4	182	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9555 - 15522	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	27600 X	26295	-0-	-1305	-0-	25522	2	144	4	Y	572	730	1	147
						629	9							
10	28520 X	26879	-0-	-1641	-0-	26067	2	134	4	Y	616	552	1	211
						678	9							
11	0	26275	-0-	26275	26275	25408	2	238	4	Y	572	553	1	230
						629	9							
12	0	25811	-0-	25811	52086	25133	2	678	9	Y	616	738	1	108
01	0	26667	-0-	26667	78753	26032	2	635	9	Y	577	555	1	130
*02	101719 X	22966	-0-	-78753	-0-	22379	2	587	9	Y	534	555	1	109
TOYAH B 22-21				WELL #:	2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9607	PERF. 9678 - 21045	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10501 - 17368	
09	21450 X	16575	-0-	-4875	-0-	1800	1	13385	2	Y	905	931	1	166
						394	4	996	9					
10	19623 X	18429	-0-	-1194	-0-	1583	1	14152	2	Y	1068	1073	1	161
						1519	4	1175	9					
11	18990 X	13990	-0-	-5000	-0-	1055	1	10844	2	Y	880	878	1	163
						1123	4	968	9					
12	0	14755	-0-	14755	14755	970	1	11840	2	Y	907	861	1	209
						947	4	998	9					
01	0	13495	-0-	13495	28250	864	1	11063	2	Y	985	995	1	199
						484	4	1084	9					
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	40973	858	1	10914	2	Y	699	787	1	111
						182	4	769	9					
AFFIRMED 6				WELL #:	7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10349 - 15716	
09	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	633	1	13391	2	Y	732	752	1	46
						5	4	805	9					
10	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	686	1	13862	2	Y	646	651	1	41
						128	4	711	9					
11	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	705	1	13354	2	Y	563	552	1	52
						107	4	619	9					
12	0	13344	-0-	13344	13344	593	1	12118	2	Y	563	565	1	50
						14	4	619	9					
01	0	15227	-0-	15227	28571	699	1	13878	2	Y	515	517	1	48
						83	4	567	9					
02	DLQ G-10	13108	-0-	13108	41679	651	1	11995	2	Y	355	351	1	52
						71	4	391	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265																
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10145	PERF.10098 - 15432									
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							
09	2280 X	302	-0-	-1978	-0-	4 1	80 2	Y	198	221 1			15							
10	403 X	229	-0-	-174	-0-	218 9	213 2	Y	-0-				15							
11	390 X	47	-0-	-343	-0-	10 1							15							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4							15							
01	0	7004	-0-	7004	7004	47 4							65							
02	DLQ G-10	8065	-0-	8065	15069	310 1	6105 2	Y	435	385 1			70							
						110 4	479 9													
						369 1	7055 2	Y	472	467 1										
						122 4	519 9													
PICKPOCKET 21											WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH 9913	PERF.10029 - 14484
09	22620 X	12506	-0-	-10114	-0-	1191 1	10137 2	Y	865	877 1			325							
10	21607 X	13326	-0-	-8281	-0-	226 4	952 9													
11	13830 X	11993	-0-	-1837	-0-	1389 1	10536 2	Y	1161	1103 1			383							
12	12927 X	12580	-0-	-347	-0-	124 4	1277 9													
01	13330 X	11591	-0-	-1739	-0-	1183 1	9543 2	Y	962	996 1			349							
02	DLQ G-10	8686	-0-	8686	8686	209 4	1058 9													
						1398 1	9738 2	Y	1060	1032 1			377							
						278 4	1166 9													
						1243 1	8980 2	Y	1115	1072 1			420							
						141 4	1227 9													
						928 1	6989 2	Y	616	910 1			126							
						91 4	678 9													
SEATTLE SLEW											WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH 10166	PERF.10247 - 18019
09	2010 X	309	-0-	-1701	-0-	309 2		Y	-0-				-0-							
10	12865 X	16	-0-	-12849	-0-	16 2		Y	-0-				-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
02	DLQ G-10	21402	-0-	21402	21402	20459 2	4 4	Y	854	791 1			63							
						939 9														
COOPERS DREAM 23-2											WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH 9817	PERF.10029 - 17346
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-				20							
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				20							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20							
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	13 1	457 2	Y	29	35 1			14							
						32 9														
COOPERS DREAM 23-4											WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH 9872	PERF. 9964 - 15931
09	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	1125 1	11945 2	Y	1038	1120 1			120							
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	219 4	1142 9													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	399 1	4822 2	Y	828	933 1			15							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	80 4	911 9													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15							
02	280 X	43	-0-	-237	-0-			Y	-0-				15							
						1 1	42 2	Y	-0-				15							

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC SEATTLE SLEW 17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 525265 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 287939				CNTY: WARD COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9798 - 19665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
09	52830 X	16349	-0-	-36481	-0-			15094 2		89 4	Y		1060		1018 1				202
								1166 9											
10	0	40515	-0-	40515	40515			36630 2		147 4	Y		3398		2569 1				1031
								3738 9											
11	0	39127	-0-	39127	79642			32597 2		3175 4	Y		3050		3517 1				564
								3355 9											
12	0	40448	-0-	40448	120090			36535 2		621 4	Y		2993		2959 1				598
								3292 9											
01	0	43048	-0-	43048	163138			39695 2		34 4	Y		3017		3134 1				481
								3319 9											
*02	199805 X	36667	-0-	-163138	-0-			32557 2		943 4	Y		2879		2724 1				636
								3167 9											
DELIGHTFUL DASHER 11-2																			
				WELL #:	2HM	RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557		PERF.10841 - 17478						
09	DLQ G-10	6771	-0-	6771	95375	218 1	4239 2	Y		2062	2022 1								40
						46 4	2268 9												
10	DLQ G-10	8349	-0-	8349	103724	283 1	5439 2	Y		2352	2342 1								50
						40 4	2587 9												
11	DLQ G-10	7707	-0-	7707	111431	278 1	5231 2	Y		1914	1892 1								72
						93 4	2105 9												
12	DLQ G-10	9120	-0-	9120	120551	349 1	6278 2	Y		2266	2282 1								56
						2493 9													
01	DLQ G-10	10729	-0-	10729	131280	409 1	7652 2	Y		2411	2411 1								56
						16 4	2652 9												
02	DLQ G-10	11145	-0-	11145	142425	447 1	8491 2	Y		2006	2013 1								49
						2207 9													
STATE CALIFORNIA CHROME 27																			
				WELL #:	7H	RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852		PERF.10045 - 14503						
09	DLQ G-10	6440	-0-	6440	45661	929 1	5438 2	Y		66	62 1								14
						73 9													
10	DLQ G-10	2293	-0-	2293	47954	306 1	1962 2	Y		23	37 1								-0-
						25 9													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47954				Y	-0-									-0-
12	DLQ G-10	7388	-0-	7388	55342	1093 1	6186 2	Y		97	85 1								12
						2 4	107 9												
01	DLQ G-10	937	-0-	937	56279	125 1	793 2	Y		17	29 1								-0-
						19 9													
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56279				Y	-0-									-0-
COOPERS DREAM 23-3																			
				WELL #:	3H	RRCID -> 287942	COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9925 - 16192						
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-								13
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-								13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13
01	0	3810	-0-	3810	3810	107 1	3353 2	Y		309	285 1								37
						10 4	340 9												
02	DLQ G-10	6168	-0-	6168	9978	166 1	5328 2	Y		613	627 1								23
						674 9													

PHANTOM (WOLF CAMP)															
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC															
PICKPOCKET 21															
WELL #: 2H RRCID -> 287943															
COMPL. DATE 02/03/2019															
TOTAL DEPTH 9745															
PERF. 9867 - 14475															
CNTY: WARD															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	1510	1	12769	2	Y	897	912	1		567
						284	4	987	9						
10	17608 X	12528	-0-	-5080	-0-	1325	1	10014	2	Y	973	932	1		608
						119	4	1070	9						
11	17040 X	11179	-0-	-5861	-0-	1112	1	9002	2	Y	802	832	1		578
						183	4	882	9						
12	0	11844	-0-	11844	11844	1321	1	9333	2	Y	859	837	1		600
						245	4	945	9						
01	0	12439	-0-	12439	24283	1384	1	9905	2	Y	935	891	1		644
						121	4	1029	9						
02 DLQ G-10		11550	-0-	11550	35833	1311	1	9878	2	Y	256	790	1		110
						79	4	282	9						
WAR ADMIRAL 24															
WELL #: 4H RRCID -> 288113															
COMPL. DATE 04/26/2019															
TOTAL DEPTH 10549															
PERF. 10372 - 17239															
09	16890 X	16769	-0-	-121	-0-	1811	1	13456	2	Y	986	1010	1		181
						417	4	1085	9						
10	17453 X	16591	-0-	-862	-0-	1400	1	12505	2	Y	1206	1212	1		175
						1359	4	1327	9						
11	16500 X	14236	-0-	-2264	-0-	1094	1	11133	2	Y	762	770	1		167
						1171	4	838	9						
12	0	15130	-0-	15130	15130	1010	1	12282	2	Y	776	742	1		201
						984	4	854	9						
01	0	16404	-0-	16404	31534	1094	1	13935	2	Y	711	724	1		188
						593	4	782	9						
02 DLQ G-10		15505	-0-	15505	47039	1084	1	13727	2	Y	462	570	1		80
						186	4	508	9						
GALLANT FOX 9															
WELL #: 1H RRCID -> 288206															
COMPL. DATE 07/13/2018															
TOTAL DEPTH 9881															
PERF. 10010 - 14582															
09	24810 X	20468	-0-	-4342	-0-	19333	2	1135	9	N	1032	910	1		503
						19972	2	1166	9	N	1060	1099	1		464
10	0	21138	-0-	21138	21138	19972	2	1166	9	N	1060	1099	1		464
						41826	2	1117	9	N	1015	926	1		553
11	0	20688	-0-	20688	41826	19571	2	1117	9	N	1015	926	1		553
						62327	2	59	4	N	1048	1109	1		492
12	0	20501	-0-	20501	62327	19289	2	1153	9						
						1153	9								
01	0	20970	-0-	20970	83297	19789	2	70	4	N	1010	741	1		761
						1111	9								
*02	101152 X	17855	-0-	-83297	-0-	16817	2	66	4	N	884	1114	1		531
						972	9								
OMAHA 11-3															
WELL #: 3H RRCID -> 289063															
COMPL. DATE 10/10/2018															
TOTAL DEPTH 10152															
PERF. 10458 - 16970															
09	18450 X	10735	-0-	-7715	-0-	474	1	9071	2	Y	960	940	1		20
						134	4	1056	9						
10	19065 X	10172	-0-	-8893	-0-	446	1	8514	2	Y	1033	1031	1		22
						76	4	1136	9						
11	12870 X	9587	-0-	-3283	-0-	433	1	8042	2	Y	943	931	1		34
						75	4	1037	9						
12	0	10362	-0-	10362	10362	484	1	8680	2	Y	1089	1095	1		28
						1198	9								
01	0	11221	-0-	11221	21583	508	1	9500	2	Y	1099	1102	1		25
						4	4	1209	9						
02 DLQ G-10		10774	-0-	10774	32357	488	1	9255	2	Y	937	938	1		24
						1031	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC																					
COPPERHEAD 23																					
//CONT.// 71052 900																					
//CONT.// 525265																					
WELL #: 1H														RRCID -> 289064							
COMPL. DATE 11/26/2014														TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	10620	X	6224	-0-	-4396	-0-	464	1	5177	2	Y	475	509	1					76		
							60	4	523	9											
10	9145	X	5105	-0-	-4040	-0-	288	1	3975	2	Y	698	683	1					91		
							74	4	768	9											
11	0		6470	-0-	6470	6470	251	1	5655	2	Y	357	418	1					30		
							171	4	393	9											
12	0		8226	-0-	8226	14696	298	1	7293	2	Y	417	412	1					35		
							176	4	459	9											
01	0		7943	-0-	7943	22639	219	1	7180	2	Y	451	439	1					47		
							48	4	496	9											
*02	29470	X	6831	-0-	-22639	-0-	197	1	6224	2	Y	373	378	1					42		
							410	9													
DELIGHTFUL DASHER 11														WELL #: 1H					RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826
09	12840	X	9903	-0-	-2937	-0-	417	1	8051	2	Y	1174	1152	1					22		
							144	4	1291	9											
10	12927	X	9294	-0-	-3633	-0-	423	1	8077	2	Y	601	613	1					10		
							133	4	661	9											
11	0		8610	-0-	8610	8610	401	1	7440	2	Y	568	557	1					21		
							144	4	625	9											
12	0		9070	-0-	9070	17680	424	1	7635	2	Y	919	914	1					26		
							1011	9													
01	0		9971	-0-	9971	27651	454	1	8486	2	Y	934	940	1					20		
							4	4	1027	9											
*02	37036	X	9385	-0-	-27651	-0-	431	1	8174	2	Y	709	712	1					17		
							780	9													
OMAHA 11-2														WELL #: 2HM					RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062
09	19080	X	12456	-0-	-6624	-0-	519	1	10006	2	Y	1315	1288	1					27		
							484	4	1447	9											
10	19220	X	11989	-0-	-7231	-0-	509	1	9765	2	Y	1418	1415	1					30		
							155	4	1560	9											
11	14910	X	10590	-0-	-4320	-0-	458	1	8543	2	Y	1270	1253	1					47		
							192	4	1397	9											
12	0		11091	-0-	11091	11091	502	1	9001	2	Y	1444	1453	1					38		
							1588	9													
01	0		12162	-0-	12162	23253	531	1	9986	2	Y	1491	1495	1					34		
							5	4	1640	9											
02	DLQ G-10		11452	-0-	11452	34705	500	1	9529	2	Y	1294	1295	1					33		
							1423	9													
AFFIRMED 6														WELL #: 2H					RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247
09	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	1032	1	21831	2	Y	2083	2119	1					113		
							11	4	2291	9											
10	24862	X	23922	-0-	-940	-0-	984	1	20370	2	Y	2142	2138	1					117		
							212	4	2356	9											
11	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	1096	1	20731	2	Y	2105	2071	1					151		
							285	4	2316	9											
12	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	1004	1	22473	2	Y	2300	2297	1					154		
							141	4	2530	9											
01	24862	X	24848	-0-	-14	-0-	1042	1	21030	2	Y	2382	2293	1					243		
							156	4	2620	9											
02	DLQ G-10		22823	-0-	22823	22823	1039	1	19059	2	Y	2252	2228	1					267		
							248	4	2477	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425
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
09	22110 X	11369	-0-	-10741	-0-	991 1	8498 2	Y	1508	1538	1			353
						221 4	1659 9							
10	0	8684	-0-	8684	8684	830 1	6087 2	Y	1475	1419	1			409
						144 4	1623 9							
11	16766 X	8082	-0-	-8684	-0-	680 1	5814 2	Y	1214	1261	1			362
						253 4	1335 9							
12	0	9497	-0-	9497	9497	859 1	6886 2	Y	1289	1255	1			396
						334 4	1418 9							
01	0	9613	-0-	9613	19110	988 1	6961 2	Y	1369	1309	1			456
						158 4	1506 9							
02	DLQ G-10	9306	-0-	9306	28416	935 1	7336 2	Y	836	1117	1			175
						115 4	920 9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	- 17811
09	45630 X	27116	-0-	-18514	-0-	24571 2	2545 9	N	2314	2361	1			566
10	37541 X	30201	-0-	-7340	-0-	26752 2	95 4	N	3049	2956	1			659
						3354 9								
11	35310 X	29307	-0-	-6003	-0-	25751 2	635 4	N	2655	2646	1			668
						2921 9								
12	0	17722	-0-	17722	17722	16067 2	50 4	N	1459	1631	1			496
						1605 9								
01	0	-0-	-0-	-0-	17722			N	-0-					496
02	27356 X	-0-	-0-	-27356	-0-			N	-0-					496

PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10391	- 14699
09	13050 X	8038	-0-	-5012	-0-	739 1	6391 2	Y	668	684	1			125
						173 4	735 9							
10	13051 X	9527	-0-	-3524	-0-	1030 1	7695 2	Y	565	547	1			143
						180 4	622 9							
11	12630 X	7712	-0-	-4918	-0-	744 1	6279 2	Y	473	487	1			129
						169 4	520 9							
12	11098 X	6737	-0-	-4361	-0-	672 1	5282 2	Y	544	530	1			143
						185 4	598 9							
01	10230 X	7235	-0-	-2995	-0-	866 1	5721 2	Y	528	523	1			148
						67 4	581 9							
02	DLQ G-10	4543	-0-	4543	4543	495 1	3725 2	Y	261	359	1			50
						36 4	287 9							

BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587
09	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	360 1	26503 2	Y	747	775	1			284
						822 9								
10	0	27110	-0-	27110	27110	362 1	25964 2	Y	708	648	1			344
						5 4	779 9							
11	51343 X	24233	-0-	-27110	-0-	328 1	23078 2	Y	534	607	1			271
						240 4	587 9							
12	0	27211	-0-	27211	27211	456 1	26196 2	Y	508	628	1			151
						559 9								
01	0	26469	-0-	26469	53680	319 1	25470 2	Y	618	483	1			286
						680 9								
02	DLQ G-10	22909	-0-	22909	76589	266 1	22076 2	Y	515	503	1			298
						567 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	2H	RRCID	-> 290169	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	63930 X	31160	-0-	-32770	-0-	26652	2	1026	4	Y	3165	3070	1	600
10	66061 X	35196	-0-	-30865	-0-	3482	9	466	4	Y	3329	3143	1	786
11	39750 X	35030	-0-	-4720	-0-	31068	2	2467	4	Y	2885	3138	1	533
12	0	40808	-0-	40808	40808	3662	9	2973	4	Y	3147	3117	1	563
01	0	40284	-0-	40284	81092	29389	2	1523	4	Y	3110	3138	1	535
02	DLQ G-10	34132	-0-	34132	115224	3174	9	1017	4	Y	2319	2480	1	374
						34373	2							
						3462	9							
						35340	2							
						3421	9							
						30564	2							
						2551	9							

WAR ADMIRAL 24				WELL #:	5H	RRCID	-> 290170	COMPL.	DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	Y	634	663	1	147
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	238	4	697	9					
11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	475	1	4259	2	Y	620	623	1	144
12	0	19688	-0-	19688	19688	768	4	682	9					
01	0	18538	-0-	18538	38226	1040	1	10778	2	Y	1321	1285	1	180
02	DLQ G-10	13067	-0-	13067	51293	2813	4	1453	9					
						1259	1	15133	2	Y	1365	1305	1	240
						1794	4	1502	9					
						1182	1	14735	2	Y	1266	1289	1	217
						1228	4	1393	9					
						845	1	10967	2	Y	931	1006	1	142
						231	4	1024	9					

SMARTY JONES 26				WELL #:	7H	RRCID	-> 290196	COMPL.	DATE 12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002
09	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	231	1	1662	2	Y	747	764	1	35
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	822	9	1946	2	Y	843	790	1	88
11	0	5034	-0-	5034	5034	227	1	3639	2	Y	737	793	1	32
12	0	6918	-0-	6918	11952	927	9	811	9					
01	0	7841	-0-	7841	19793	412	1	5279	2	Y	963	919	1	76
*02	26874 X	7081	-0-	-19793	-0-	172	4	1059	9					
						557	1	5767	2	Y	1166	1162	1	80
						23	4	1283	9					
						770	1	5258	2	Y	1015	1064	1	31
						21	4	1117	9					
						688	1							
						18	4							

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	4H	RRCID	-> 290206	COMPL.	DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559
09	8400 X	2435	-0-	-5965	-0-	287	1	1746	2	Y	365	331	1	82
10	0	4044	-0-	4044	4044	402	9	3087	2	Y	413	423	1	72
11	6649 X	2605	-0-	-4044	-0-	503	1	1934	2	Y	286	311	1	47
12	0	459	-0-	459	459	454	9	315	9					
01	0	3949	-0-	3949	4408	337	1	156	2	Y	247	257	1	37
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6574	19	4	272	9					
						24	1	3156	2	Y	261	270	1	28
						7	4	287	9					
						500	1	1584	2	Y	233	237	1	24
						6	4	256	9					
						285	1							
						41	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CALIFORNIA CHROME 27														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 525265 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	7410 X	2325	-0-	-5085	-0-	252 1	1572 2	Y			455	417 1		101
10	0	3956	-0-	3956	3956	501 9	2969 2	Y			456	480 1		77
11	5944 X	1988	-0-	-3956	-0-	485 1	1400 2	Y			288	318 1		47
12	0	1379	-0-	1379	1379	502 9	317 9				289	299 1		37
01	0	3695	-0-	3695	5074	252 1	906 2	Y			271	283 1		25
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	7812	19 4	318 9				226	229 1		22
						463 1	2928 2	Y						
						6 4	298 9							
						368 1	2073 2	Y						
						48 4	249 9							
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551														
09	5460 X	3404	-0-	-2056	-0-	427 1	2539 2	Y			398	368 1		87
10	0	3579	-0-	3579	3579	438 9	2645 2	Y			460	465 1		82
11	6140 X	2561	-0-	-3579	-0-	428 1	1734 2	Y			330	358 1		54
12	0	4339	-0-	4339	4339	506 9	363 9				390	382 1		62
01	0	6122	-0-	6122	10461	323 1	3327 2	Y			300	337 1		25
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	11994	141 4	429 9				248	249 1		24
						573 1	4994 2	Y						
						10 4	330 9							
						791 1	1065 2	Y						
						7 4	273 9							
						192 1								
						3 4								
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396														
09	5670 X	2544	-0-	-3126	-0-	321 1	1914 2	Y			281	264 1		64
10	0	2953	-0-	2953	2953	309 9	2237 2	Y			318	324 1		58
11	4617 X	1664	-0-	-2953	-0-	366 1	1059 2	Y			313	317 1		54
12	0	785	-0-	785	785	350 9	344 9				300	309 1		45
01	0	5033	-0-	5033	5818	194 1	381 2	Y			924	915 1		54
02	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9001	67 4	330 9				635	622 1		67
						66 1	3448 2	Y						
						8 4	1016 9							
						552 1	2066 2	Y						
						17 4	699 9							
						368 1								
						50 4								
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850														
09	14640 X	12577	-0-	-2063	-0-	1741 1	10260 2	Y			524	550 1		91
10	0	14423	-0-	14423	14423	576 9	11894 2	Y			547	537 1		101
11	0	14885	-0-	14885	29308	1927 1	11988 2	Y			412	443 1		70
12	0	16786	-0-	16786	46094	602 9	453 9				480	484 1		66
01	0	17760	-0-	17760	63854	2159 1	13821 2	Y			446	459 1		53
*02	77536 X	13682	-0-	-63854	-0-	285 4	528 9				456	457 1		52
						2424 1	14897 2	Y						
						13 4	491 9							
						2362 1	502 9							
						10 4								
						1897 1								
						152 4								

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.//		525265															
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		8HM		RRCID ->	290912		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9985 PERF.10082		- 14540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		9H		RRCID ->	290913		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9868 PERF.10009		- 14457				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		3H		RRCID ->	290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9990 PERF.10083		- 14695				
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	1144	1	6435	2	N	530	490	1			119				
						583	9													
10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	958	1	5979	2	N	711	695	1			135				
						782	9													
11	0	11172	-0-	11172	11172	1610	1	8769	2	N	567	623	1			79				
						169	4	624	9											
12	0	7171	-0-	7171	18343	928	1	5648	2	N	528	539	1			68				
						14	4	581	9											
01	0	4650	-0-	4650	22993	607	1	3507	2	N	477	518	1			27				
						11	4	525	9											
*02	34936 X	11943	-0-	-22993	-0-	1638	1	9593	2	N	330	322	1			35				
						349	4	363	9											
A CLASSIC DASH 18			WELL #:		1H		RRCID ->	290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH		9841 PERF. 9983		- 19764				
09	DLQ G-10	16626	-0-	16626	27866	316	1	11763	2	Y	3706	3692	1			219				
						470	4	4077	9											
10	DLQ G-10	23465	-0-	23465	51331	492	1	17649	2	Y	4443	4309	1			353				
						437	4	4887	9											
11	74713 X	23382	-0-	-51331	-0-	509	1	17430	2	Y	4159	4249	1			263				
						868	4	4575	9											
12	0	28959	-0-	28959	28959	761	1	22577	2	Y	4697	4707	1			253				
						454	4	5167	9											
01	0	28727	-0-	28727	57686	589	1	23463	2	Y	4243	4149	1			347				
						8	4	4667	9											
02	84804 X	27118	-0-	-57686	-0-	520	1	21971	2	Y	4178	4341	1			184				
						31	4	4596	9											
AFFIRMED 6			WELL #:		5H		RRCID ->	290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH		9969 PERF.10030		- 15247				
09	DLQ G-10	19610	-0-	19610	40908	773	1	16361	2	Y	2241	2280	1			133				
						11	4	2465	9											
10	DLQ G-10	20797	-0-	20797	61705	841	1	16988	2	Y	2490	2479	1			144				
						229	4	2739	9											
11	74825 X	13120	-0-	-61705	-0-	491	1	9597	2	Y	2379	2335	1			188				
						415	4	2617	9											
12	0	16478	-0-	16478	16478	624	1	13442	2	Y	2146	2169	1			165				
						51	4	2361	9											
01	0	19625	-0-	19625	36103	806	1	15977	2	Y	2437	2345	1			257				
						161	4	2681	9											
02	54271 X	18168	-0-	-36103	-0-	791	1	14648	2	Y	2304	2279	1			282				
						195	4	2534	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 3HM RRCID -> 290954														
COMPL. DATE 10/08/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	522	1	3913	2	N	639	656	1	168
10	0	9712	-0-	9712	9712	312	4	703	9	N	764	768	1	164
11	0	2981	-0-	2981	12693	776	1	6903	2	N	849	838	1	175
12	0	3456	-0-	3456	16149	1193	4	840	9	N	851	812	1	214
01	0	3811	-0-	3811	19960	139	1	1498	2	N	788	804	1	198
*02	22829 X	2869	-0-	-19960	-0-	410	4	934	9	N	490	596	1	92
						174	1	2112	2	N				
						234	4	936	9	N				
						202	1	2521	2	N				
						221	4	867	9	N				
						159	1	2082	2	N				
						89	4	539	9	N				

OMAHA 11														
WELL #: 1H RRCID -> 290959														
COMPL. DATE 12/03/2017														
TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017														
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	157	1	3019	2	N	1814	1780	1	34
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	300	4	1995	9	N	1796	1793	1	37
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	N	1778	1749	1	66
12	0	8826	-0-	8826	8826	5	4	1976	9	N	1841	1860	1	47
01	0	9590	-0-	9590	18416	327	1	6113	2	N	1835	1841	1	41
02	27576 X	9160	-0-	-18416	-0-	88	4	1956	9	N	1579	1580	1	40
						357	1	6444	2	N				
						2025	9			N				
						385	1	7183	2	N				
						3	4	2019	9	N				
						372	1	7051	2	N				
						1737	9			N				

SIR BARTON 24														
WELL #: 1H RRCID -> 290965														
COMPL. DATE 11/25/2018														
TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365														
09	6150 X	5582	-0-	-568	-0-	547	1	4079	2	N	793	794	1	72
10	5859 X	4238	-0-	-1621	-0-	84	4	872	9	N	765	731	1	106
11	0	4423	-0-	4423	4423	327	1	2821	2	N	688	714	1	80
12	0	5865	-0-	5865	10288	248	4	842	9	N	746	716	1	110
01	0	4766	-0-	4766	15054	301	1	3057	2	N	658	660	1	108
*02	21018 X	5964	-0-	-15054	-0-	308	4	757	9	N	730	756	1	82
						349	1	4305	2	N				
						390	4	821	9	N				
						288	1	3570	2	N				
						184	4	724	9	N				
						370	1	4759	2	N				
						32	4	803	9	N				

IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 4H RRCID -> 290967														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295														
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	1341	2	101	4	N	728	748	1	219
10	0	5210	-0-	5210	5210	801	9	77	4	N	1421	1359	1	281
11	0	4925	-0-	4925	10135	3570	2	1563	9	N	1533	1565	1	249
12	0	3430	-0-	3430	13565	3166	2	73	4	N	1230	1194	1	285
01	0	2202	-0-	2202	15767	1686	9	49	4	N	1003	1023	1	265
*02	16586 X	819	-0-	-15767	-0-	2028	2	66	4	N	643	786	1	122
						1353	9			N				
						1033	2			N				
						1103	9			N				
						112	4	707	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
RUNAWAY GHOST 23-2														
WELL #: 2H RRCID -> 290968														
COMPL. DATE 02/28/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491														
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0		2712	-0-	2712	2712	107	1	1734	2	790	407	1	406
							2	4	869	9				
11	0		31689	-0-	31689	34401	1037	1	21248	2	8203	7803	1	806
							381	4	9023	9				
12	0		37484	-0-	37484	71885	1222	1	27364	2	7295	7777	1	324
							873	4	8025	9				
01	0		27868	-0-	27868	99753	651	1	21839	2	4686	4965	1	45
							223	4	5155	9				
*02	125133	X	25380	-0-	-99753	-0-	653	1	20205	2	4111	3946	1	210
							4522	9						
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 290973														
COMPL. DATE 10/07/2019														
TOTAL DEPTH 10683 PERF. 10792 - 18409														
09	22680	X	21360	-0-	-1320	-0-	2325	1	17240	2	1201	1223	1	223
							474	4	1321	9				
10	0		22482	-0-	22482	22482	1951	1	17384	2	1502	1510	1	215
							1495	4	1652	9				
11	0		19728	-0-	19728	42210	1477	1	14943	2	1566	1547	1	234
							1585	4	1723	9				
12	0		21102	-0-	21102	63312	1397	1	16704	2	1603	1530	1	307
							1238	4	1763	9				
01	0		21564	-0-	21564	84876	1411	1	17726	2	1487	1516	1	278
							791	4	1636	9				
*02	103074	X	18198	-0-	-84876	-0-	1219	1	15533	2	1081	1187	1	172
							257	4	1189	9				
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 290974														
COMPL. DATE 10/02/2019														
TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10391 - 17858														
09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	1134	1	8447	2	744	728	1	231
							240	4	818	9				
10	0		11151	-0-	11151	11151	935	1	8386	2	995	1000	1	226
							735	4	1095	9				
11	22786	X	11635	-0-	-11151	-0-	864	1	8777	2	957	949	1	234
							941	4	1053	9				
12	0		13409	-0-	13409	13409	884	1	10652	2	992	946	1	280
							782	4	1091	9				
01	0		13105	-0-	13105	26514	854	1	10762	2	921	939	1	262
							476	4	1013	9				
*02	37697	X	11183	-0-	-26514	-0-	752	1	9631	2	577	734	1	105
							165	4	635	9				
SPECIAL EFFORT 18														
WELL #: 1H RRCID -> 290981														
COMPL. DATE 11/19/2018														
TOTAL DEPTH 9868 PERF. 10114 - 19715														
09	DLQ	G-10	34218	-0-	34218	61977	788	1	29146	2	3835	3839	1	195
							65	4	4219	9				
10	DLQ	G-10	20090	-0-	20090	82067	437	1	17331	2	2088	2073	1	210
							25	4	2297	9				
11	0		28654	-0-	28654	110721	704	1	23985	2	3182	3197	1	195
							465	4	3500	9				
12	0		33702	-0-	33702	144423	981	1	28587	2	3348	3356	1	187
							451	4	3683	9				
01	0		33751	-0-	33751	178174	749	1	29745	2	2950	2941	1	196
							12	4	3245	9				
*02	207188	X	29014	-0-	-178174	-0-	591	1	25162	2	2933	2944	1	185
							35	4	3226	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
COPPERHEAD 23														
WELL #: 2H RRCID -> 290983														
COMPL. DATE 02/25/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
9950 PERF. 9887 - 14504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	N	983	997	1	166
						23	4	1081	9					
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	145	1	2095	2	N	1286	1285	1	167
						7	4	1415	9					
11	0	3877	-0-	3877	3877	99	1	2227	2	N	1372	1423	1	116
						42	4	1509	9					
12	0	6687	-0-	6687	10564	185	1	4605	2	N	1612	1613	1	115
						124	4	1773	9					
01	0	6377	-0-	6377	16941	134	1	4361	2	N	1669	1598	1	186
						46	4	1836	9					
*02	23398 X	6457	-0-	-16941	-0-	141	1	4597	2	N	1563	1556	1	193
						1719	9							
ROCKET WRANGLER 11														
WELL #: 1H RRCID -> 290986														
COMPL. DATE 10/01/2018														
TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475														
09	27150 X	6764	-0-	-20386	-0-	214	1	4151	2	N	2135	2090	1	45
						50	4	2349	9					
10	28055 X	8863	-0-	-19192	-0-	299	1	5710	2	N	2553	2544	1	54
						46	4	2808	9					
11	18210 X	9156	-0-	-9054	-0-	347	1	6486	2	N	2020	2001	1	73
						101	4	2222	9					
12	0	10933	-0-	10933	10933	431	1	7737	2	N	2514	2520	1	67
						2765	9							
01	0	11920	-0-	11920	22853	468	1	8764	2	N	2437	2448	1	56
						7	4	2681	9					
*02	34270 X	11417	-0-	-22853	-0-	448	1	8485	2	N	2258	2255	1	59
						2484	9							
RUNAWAY GHOST 23														
WELL #: 1HM RRCID -> 290987														
COMPL. DATE 10/13/2018														
TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127														
09	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	1336	1	14553	2	N	2509	2701	1	257
						492	4	2760	9					
10	0	22153	-0-	22153	22153	1380	1	17306	2	N	2785	2723	1	319
						403	4	3064	9					
11	0	32197	-0-	32197	54350	1277	1	26047	2	N	4101	3981	1	439
						362	4	4511	9					
12	0	37095	-0-	37095	91445	1318	1	29450	2	N	4919	5099	1	259
						916	4	5411	9					
01	0	39258	-0-	39258	130703	1068	1	32555	2	N	4930	4923	1	266
						212	4	5423	9					
*02	164941 X	34238	-0-	-130703	-0-	966	1	28749	2	N	4112	4128	1	250
						4523	9							
COPPERHEAD 23														
WELL #: 4H RRCID -> 291002														
COMPL. DATE 02/25/2019														
TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555														
09	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	512	1	5462	2	N	1588	1584	1	271
						137	4	1747	9					
10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	616	1	7702	2	N	2148	2137	1	282
						102	4	2363	9					
11	0	13067	-0-	13067	13067	450	1	9241	2	N	2800	2851	1	231
						296	4	3080	9					
12	0	12381	-0-	12381	25448	377	1	8639	2	N	2675	2729	1	177
						422	4	2943	9					
01	0	13174	-0-	13174	38622	331	1	10208	2	N	2328	2254	1	251
						74	4	2561	9					
*02	50306 X	11684	-0-	-38622	-0-	307	1	9142	2	N	2032	2019	1	264
						2235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 291053														
COMPL. DATE 06/19/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	155 1	1172 2	Y	720	762 1			211	
						93 4	792 9							
10	0	882	-0-	882	882	15 1	106 2	Y	649	634 1			226	
						47 4	714 9							
11	6902 X	6020	-0-	-882	-0-	368 1	3757 2	Y	865	866 1			225	
						943 4	952 9							
12	0	7497	-0-	7497	7497	392 1	4728 2	Y	1134	1051 1			308	
						1130 4	1247 9							
01	0	5837	-0-	5837	13334	279 1	3584 2	Y	1213	1246 1			275	
						640 4	1334 9							
02 DLQ G-10		2970	-0-	2970	16304	145 1	1832 2	Y	771	913 1			133	
						145 4	848 9							
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 2HM RRCID -> 291055														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004														
09	14940 X	8189	-0-	-6751	-0-	908 1	6737 2	N	312	312 1			197	
						201 4	343 9							
10	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	1237 1	12315 2	N	516	479 1			234	
						1944 4	568 9							
11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	1351 1	13514 2	N	1278	1278 1			234	
						3353 4	1406 9							
12	0	25222	-0-	25222	25222	1518 1	18115 2	N	1367	1299 1			302	
						4085 4	1504 9							
01	0	19880	-0-	19880	45102	1138 1	14695 2	N	1298	1326 1			274	
						2619 4	1428 9							
02	60326 X	15224	-0-	-45102	-0-	1010 1	12978 2	N	888	1018 1			144	
						259 4	977 9							
SMARTY JONES 26														
WELL #: 1H RRCID -> 291062														
COMPL. DATE 02/28/2018														
TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870														
09	11400 X	9028	-0-	-2372	-0-	945 1	6564 2	N	1381	1415 1			67	
						1519 9								
10	11780 X	9505	-0-	-2275	-0-	874 1	7269 2	N	1238	1192 1			113	
						1362 9								
11	0	8421	-0-	8421	8421	719 1	6019 2	N	1263	1321 1			55	
						294 4	1389 9							
12	0	9385	-0-	9385	17806	803 1	7343 2	N	1103	1072 1			86	
						26 4	1213 9							
01	0	10571	-0-	10571	28377	1085 1	8101 2	N	1239	1241 1			84	
						22 4	1363 9							
*02	38226 X	9849	-0-	-28377	-0-	1001 1	7604 2	N	1113	1162 1			35	
						20 4	1224 9							
SMARTY JONES 26														
WELL #: 5H RRCID -> 291063														
COMPL. DATE 12/03/2018														
TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915														
09	10080 X	8153	-0-	-1927	-0-	876 1	6407 2	Y	791	814 1			38	
						870 9								
10	10292 X	10263	-0-	-29	-0-	978 1	8285 2	Y	909	859 1			88	
						1000 9								
11	9960 X	9941	-0-	-19	-0-	888 1	7658 2	Y	984	1029 1			43	
						313 4	1082 9							
12	0	9887	-0-	9887	9887	856 1	7982 2	Y	934	905 1			72	
						22 4	1027 9							
01	0	6726	-0-	6726	16613	641 1	4775 2	Y	1172	1164 1			80	
						21 4	1289 9							
*02	22745 X	6132	-0-	-16613	-0-	569 1	4313 2	Y	1118	1162 1			36	
						20 4	1230 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
SMARTY JONES 26														
WELL #: 6H RRCID -> 291064														
COMPL. DATE 12/03/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
09	10560	X	8227	-0-	-2333	-0-	890 1	6455 2	Y			802	823 1	37
10	10912	X	10471	-0-	-441	-0-	882 9	8440 2	Y			952	896 1	93
11	0		10017	-0-	10017	10017	984 1	7635 2	Y			1074	1120 1	47
12	0		9772	-0-	9772	19789	1047 9	1181 9				809	796 1	60
01	0		6557	-0-	6557	26346	889 1	8004 2	Y			1302	1267 1	95
*02	32442	X	6096	-0-	-26346	-0-	312 4	890 9				1289	1343 1	41
							859 1	4498 2	Y					
							19 4	1432 9						
							604 1	4112 2	Y					
							23 4	1418 9						
							543 1							
							23 4							
REPENT 23														
WELL #: 1HM RRCID -> 291071														
COMPL. DATE 02/28/2019														
TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	736 1	10734 2	N			-0-		15
10	0		12076	-0-	12076	12076	89 4	517 9	N			470	387 1	98
11	20909	X	8833	-0-	-12076	-0-	351 1	7455 2	N			903	963 1	38
12	0		14501	-0-	14501	14501	34 4	993 9				2676	2397 1	317
01	0		42525	-0-	42525	57026	402 1	10986 2	N			7080	7101 1	296
*02	92729	X	35703	-0-	-57026	-0-	169 4	2944 9				5107	5076 1	327
							1089 1	33308 2	N					
							340 4	7788 9						
							983 1	29102 2	N					
							5618 9							
WAR ADMIRAL 24														
WELL #: 3H RRCID -> 291077														
COMPL. DATE 09/25/2019														
TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462														
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	88 1	667 2	N			467	261 1	248
10	32907	X	32907	-0-	-0-	-0-	226 4	514 9				9066	8984 1	330
11	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	1756 1	16764 2	N			7391	7360 1	361
12	0		37248	-0-	37248	37248	4414 4	9973 9				7179	6904 1	636
01	0		36301	-0-	36301	73549	1326 1	13588 2	N			5609	5811 1	434
*02	107429	X	33880	-0-	-73549	-0-	4005 4	8130 9				4395	4242 1	587
							2094 1	24626 2	N					
							2631 4	7897 9						
							2066 1	25374 2	N					
							2691 4	6170 9						
							2117 1	26075 2	N					
							853 4	4835 9						
WHIRLAWAY 24														
WELL #: 3H RRCID -> 291079														
COMPL. DATE 10/10/2019														
TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908														
09	5400	X	2907	-0-	-2493	-0-	148 1	1107 2	Y			1475	1479 1	133
10	5580	X	2274	-0-	-3306	-0-	29 4	1623 9				1473	1402 1	204
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	61 1	557 2	Y			1392	1432 1	164
12	0		5562	-0-	5562	5562	36 4	1620 9				1524	1463 1	225
01	0		5307	-0-	5307	10869	341 1	3367 2	Y			1284	1321 1	188
02	DLQ G-10		10176	-0-	10176	21045	608 4	1531 9				1206	1257 1	137
							271 1	3312 2	Y					
							303 4	1676 9						
							284 1	3458 2	Y					
							153 4	1412 9						
							630 1	8131 2	Y					
							88 4	1327 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265														
WHIRLAWAY 24				WELL #:	4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10250	- 15308					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	12000 X	10642	-0-	-1358	-0-	1064	1	7904	2	N		1365	1369	1				123	
						172	4	1502	9										
10	12400 X	10842	-0-	-1558	-0-	874	1	7815	2	N		1366	1298	1				191	
						650	4	1503	9										
11	12000 X	10126	-0-	-1874	-0-	724	1	7259	2	N		1287	1327	1				151	
						727	4	1416	9										
12	0	10983	-0-	10983	10983	672	1	8081	2	N		1403	1347	1				207	
						687	4	1543	9										
01	0	13778	-0-	13778	24761	904	1	11195	2	N		1165	1210	1				162	
						397	4	1282	9										
*02	33162 X	8401	-0-	-24761	-0-	511	1	6478	2	N		1079	1122	1				119	
						225	4	1187	9										
ROCKET WRANGLER 11-4																			
				WELL #:	4H	RRCID ->	294207	COMPL. DATE	08/13/2022	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10738	- 18205					
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY																			
KENTZEL STATE 42 SL				562560															
				WELL #:	W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11730	- 16115					
09	0	27299	-0-	27299	27299	2460	1	22825	2	Y		1831	1859	0				46	
						2014	9												
10	0	27894	-0-	27894	55193	2542	1	23087	2	Y		2059	2050	0				55	
						2265	9												
11	0	17203	-0-	17203	72396	2458	1	13171	2	Y		1431	1428	0				58	
						1574	9												
12	0	11703	-0-	11703	84099	2534	1	7046	2	Y		1930	1876	0				112	
						2123	9												
01	0	8307	-0-	8307	92406	2089	1	4946	2	Y		1156	1192	0				76	
						1272	9												
02	111581 X	19175	-0-	-92406	-0-	1784	1	16109	2	Y		1165	1145	0				96	
						1282	9												
KENTZEL STATE 42 SL																			
				WELL #:	W101DM	RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11044	- 15471					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
ZUMA 3 SL																			
				WELL #:	W202BO	RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443					
09	40980 X	37499	-0-	-3481	-0-	30	1	35997	2	Y		1338	1328	0				36	
						1472	9												
10	42346 X	39614	-0-	-2732	-0-	31	1	37448	2	Y		1941	1903	0				74	
						2135	9												
11	38760 X	33029	-0-	-5731	-0-	30	1	31836	2	Y		1057	1089	0				42	
						1163	9												
12	39959 X	23665	-0-	-16294	-0-	29	1	22878	2	Y		689	699	0				32	
						758	9												
01	39618 X	13283	-0-	-26335	-0-	11	1	13013	2	Y		235	253	0				14	
						259	9												
02	34160 X	33587	-0-	-573	-0-	21	1	33035	2	Y		483	479	0				18	
						531	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3 SL			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101DM			ASSOCIATED RRCID -> 282445		CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10446	- 14560	CNTY: WARD		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		41199	-0-		41199	41199	1188 3787	1 9	36224	2	Y	3443	3585	0			1049
10	0		46797	-0-		46797	87996	1302 4424	1 9	41071	2	Y	4022	4214	0			857
11	0		41812	-0-		41812	129808	1138 3571	1 9	37103	2	Y	3246	3030	0			1073
12	0		33592	-0-		33592	163400	955 3078	1 9	29559	2	Y	2798	2791	0			1080
01	0		24390	-0-		24390	187790	1040 2411	1 9	20939	2	Y	2192	2451	0			821
02	210247	X	22457	-0-		-187790	-0-	872 2444	1 9	19141	2	Y	2222	2160	0			883
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM			RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11024	- 15235			
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE			RRCID -> 282850		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767	- 18020			
09	22770	X	14817	-0-		-7953	-0-	1136 2668	1 9	11013	2	N	2425	1840	1			991
10	23529	X	14835	-0-		-8694	-0-	826 2884	1 9	11125	2	N	2622	2035	1			1578
*11	22680	X	10899	-0-		-11781	-0-	966 2104	1 9	7829	2	N	1913	2626	1			865
*12	23436	X	11801	-0-		-11635	-0-	1143 2493	1 9	8165	2	N	2266	2232	1			899
*01	21545	X	12438	-0-		-9107	-0-	881 2422	1 9	9135	2	N	2202	2205	1			896
02	13832	X	10778	-0-		-3054	-0-	891 2822	1 9	7065	2	N	2565	2425	1			1036
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W102AP			RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10504	- 20214			
09	37911	X	37911	-0-		-0-	-0-	246 6885	1 9	30780	2	Y	6259	6297	0			276
10	38161	X	36738	-0-		-1423	-0-	214 6619	1 9	29905	2	Y	6017	5936	0			357
11	36930	X	35419	-0-		-1511	-0-	216 5690	1 9	29513	2	Y	5173	5268	0			262
12	38161	X	32150	-0-		-6011	-0-	226 5205	1 9	26719	2	Y	4732	4643	0			351
01	38161	X	33534	-0-		-4627	-0-	296 5992	1 9	27246	2	Y	5447	5418	0			380
02	30268	X	28856	-0-		-1412	-0-	240 5026	1 9	23590	2	Y	4569	4612	0			337

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560													
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515					
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
09	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-		210 1	23752	2	Y	1207	1221	0			53
							1328 9									
10	22351 X	19559	-0-	-2792	-0-		201 1	18535	2	Y	748	757	0			44
							823 9									
11	21630 X	19078	-0-	-2552	-0-		203 1	18115	2	Y	691	700	0			35
							760 9									
12	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-		255 1	19693	2	Y	680	665	0			50
							748 9									
01	22351 X	7283	-0-	-15068	-0-		105 1	6840	2	Y	307	336	0			21
							338 9									
02	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-		113 1	16529	2	Y	558	538	0			41
							614 9									

TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 06/30/2017				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442					
09	0	6968	-0-	6968	6968		1150 1	4159	2	N	1508	1480	1			522
							1659 9									
10	0	1055	-0-	1055	8023		373 1	450	2	N	211	374	1			359
							232 9									
11	0	7292	-0-	7292	15315		30 1	5689	2	N	1430	1121	1			668
							1573 9									
12	0	1326	-0-	1326	16641		834 1	492	9	N	447	544	1			571
01	0	1780	-0-	1780	18421		1197 1	91	2	N	447	368	1			650
							492 9									
02	23949 X	5528	-0-	-18421	-0-		1070 1	3029	2	N	1299	1431	1			518
							1429 9									

ZUMA 3			WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025					
09	0	41619	-0-	41619	41619		2279 1	35932	2	Y	3098	3071	0			1065
							3408 9									
10	0	42027	-0-	42027	83646		2418 1	36142	2	Y	3152	3135	0			1082
							3467 9									
11	0	38534	-0-	38534	122180		2159 1	33447	2	Y	2662	2968	0			776
							2928 9									
12	0	34086	-0-	34086	156266		1825 1	30040	2	Y	2019	2284	0			511
							2221 9									
01	0	13132	-0-	13132	169398		668 1	11608	2	Y	778	788	0			501
							856 9									
02	199849 X	30451	-0-	-169398	-0-		887 1	27222	2	Y	2129	1802	0			828
							2342 9									

ZUMA 3			WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 562560															
WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785															
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
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	1230	1	5936	2	Y	1675	1700	0		42
						1843	9								
10	11904 X	8245	-0-	-3659	-0-	1239	1	5111	2	Y	1723	1719	0		46
						1895	9								
11	11520 X	9774	-0-	-1746	-0-	1230	1	6712	2	Y	1665	1643	0		68
						1832	9								
12	11904 X	9284	-0-	-2620	-0-	1265	1	6191	2	Y	1662	1634	0		96
						1828	9								
01	9300 X	6293	-0-	-3007	-0-	1235	1	3721	2	Y	1215	1231	0		80
						1337	9								
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	1074	1	6107	2	Y	1883	1808	0		155
						2071	9								
KENTZEL STATE 42														WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970	
09	11310 X	9351	-0-	-1959	-0-	1230	1	6516	2	Y	1459	1481	0		37
						1605	9								
10	12338 X	7816	-0-	-4522	-0-	1236	1	5180	2	Y	1273	1276	0		34
						1400	9								
11	11940 X	2275	-0-	-9665	-0-	935	1	562	2	Y	707	712	0		29
						778	9								
12	12338 X	10246	-0-	-2092	-0-	1259	1	5630	2	Y	3052	2904	0		177
						3357	9								
01	9672 X	8958	-0-	-714	-0-	801	1	6487	2	Y	1518	1595	0		100
						1670	9								
02	8736 X	3546	-0-	-5190	-0-	864	1	1902	2	Y	709	750	0		59
						780	9								
TXL SOUTH 56-T2-2X11														WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895	
09	39030 X	34226	-0-	-4804	-0-	1228	1	27128	2	Y	5336	5083	0		455
						5870	9								
10	35805 X	23679	-0-	-12126	-0-	1248	1	16780	2	Y	5137	4836	0		756
						5651	9								
*11	34650 X	26881	-0-	-7769	-0-	1101	1	20690	2	Y	4627	4995	0		388
						5090	9								
*12	35371 X	24853	-0-	-10518	-0-	1191	1	19051	2	Y	4192	4013	0		567
						4611	9								
*01	35371 X	20434	-0-	-14937	-0-	775	1	15659	2	Y	3636	3714	0		489
						4000	9								
02	22400 X	21817	-0-	-583	-0-	983	1	16039	2	Y	4359	4362	0		486
						4795	9								
TXL SOUTH 56-T2-2X11														WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905	
09	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	1215	1	19879	2	Y	4464	4298	0		380
						4910	9								
10	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	1270	1	21907	2	Y	3516	3379	0		517
						3868	9								
*11	25740 X	21249	-0-	-4491	-0-	1045	1	16664	2	Y	3218	3465	0		270
						3540	9								
*12	26598 X	19757	-0-	-6841	-0-	1184	1	15165	2	Y	3098	2949	0		419
						3408	9								
*01	26598 X	17474	-0-	-9124	-0-	920	1	12863	2	Y	3355	3323	0		451
						3691	9								
02	20272 X	18344	-0-	-1928	-0-	989	1	13767	2	Y	3262	3349	0		364
						3588	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101CF					RRCID -> 285790					COMPL. DATE 10/08/2018				
										TOTAL DEPTH 10642				
										PERF.11035 - 18070				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	1170	1	14460	2	Y	2404	2345	0	205
						2644	9							
10	18662 X	17940	-0-	-722	-0-	1269	1	13803	2	Y	2607	2428	0	384
						2868	9							
*11	18060 X	11332	-0-	-6728	-0-	703	1	8572	2	Y	1870	2097	0	157
						2057	9							
*12	18662 X	14723	-0-	-3939	-0-	1083	1	11051	2	Y	2354	2192	0	319
						2589	9							
*01	18662 X	12323	-0-	-6339	-0-	749	1	9429	2	Y	1950	2007	0	262
						2145	9							
02	17052 X	14385	-0-	-2667	-0-	1054	1	10650	2	Y	2437	2427	0	272
						2681	9							

KENTZEL STATE 42					WELL #: W101B0					RRCID -> 288062				
										COMPL. DATE 06/28/2019				
										TOTAL DEPTH 11107				
										PERF.11282 - 15807				
09	9780 X	5791	-0-	-3989	-0-	1077	1	3229	2	Y	1350	1542	0	35
						1485	9							
10	13516 X	8973	-0-	-4543	-0-	1142	1	5809	2	Y	1838	1819	0	54
						2022	9							
11	13080 X	6139	-0-	-6941	-0-	942	1	4024	2	Y	1066	1081	0	39
						1173	9							
12	13516 X	7609	-0-	-5907	-0-	985	1	5503	2	Y	1019	972	0	86
						1121	9							
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	968	1	7513	2	Y	2041	2000	0	127
						2245	9							
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	897	1	5155	2	Y	1735	1810	0	52
						1909	9							

KENTZEL STATE 42					WELL #: W102B0					RRCID -> 288063				
										COMPL. DATE 06/28/2019				
										TOTAL DEPTH 10869				
										PERF.11179 - 15692				
09	13950 X	5362	-0-	-8588	-0-	783	1	1001	2	Y	3253	3489	0	84
						3578	9							
10	16523 X	7228	-0-	-9295	-0-	771	1	3753	2	Y	2458	2470	0	72
						2704	9							
11	15990 X	7383	-0-	-8607	-0-	734	1	4882	2	Y	1606	1620	0	58
						1767	9							
12	16523 X	9957	-0-	-6566	-0-	916	1	6543	2	Y	2271	2137	0	192
						2498	9							
01	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	938	1	9719	2	Y	3925	3873	0	244
						4318	9							
02	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	724	1	7178	2	Y	3462	3603	0	103
						3808	9							

ZUMA 57-T1-3X10					WELL #: W101AP					RRCID -> 289167				
										COMPL. DATE 12/22/2020				
										TOTAL DEPTH 10060				
										PERF.10067 - 20230				
09	51847 X	51847	-0-	-0-	-0-	159	1	40996	2	Y	9720	9631	0	429
						10692	9							
10	0	47698	-0-	47698	47698	161	1	38242	2	Y	8450	8378	0	501
						9295	9							
11	0	24317	-0-	24317	72015	146	1	19600	2	Y	4155	4445	0	211
						4571	9							
12	0	26184	-0-	26184	98199	123	1	19443	2	Y	6016	5781	0	446
						6618	9							
01	0	42130	-0-	42130	140329	206	1	32906	2	Y	8198	8072	0	572
						9018	9							
02	167145 X	26816	-0-	-140329	-0-	134	1	20460	2	Y	5656	5811	0	417
						6222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W102B0			RRCID -> 289409			COMPL. DATE 12/21/2020			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	76230	X	67443	-0-	-8787	-0-			295 1	56126 2	Y	10020	10075 0		442
									11022 9						
10	0		65282	-0-	65282	65282			257 1	54590 2	Y	9486	9365 0		563
									10435 9						
11	0		50246	-0-	50246	115528			228 1	41938 2	Y	7345	7535 0		373
									8080 9						
12	0		51655	-0-	51655	167183			214 1	43719 2	Y	7020	6873 0		520
									7722 9						
01	0		60960	-0-	60960	228143			307 1	51296 2	Y	8506	8433 0		593
									9357 9						
02	280904	X	52761	-0-	-228143	-0-			257 1	44536 2	Y	7244	7303 0		534
									7968 9						

KENTZEL STATE 42			WELL #: W102AP			RRCID -> 289690			COMPL. DATE 10/23/2020			TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713			
09	36420	X	22375	-0-	-14045	-0-			915 1	14512 2	Y	6316	6686 0		162
									6948 9						
10	37634	X	26178	-0-	-11456	-0-			950 1	18611 2	Y	6015	6000 0		177
									6617 9						
11	36420	X	21250	-0-	-15170	-0-			664 1	15704 2	Y	4438	4454 0		161
									4882 9						
12	37634	X	16087	-0-	-21547	-0-			383 1	11845 2	Y	3508	3372 0		297
									3859 9						
01	26164	X	23745	-0-	-2419	-0-			588 1	19095 2	Y	3693	3760 0		230
									4062 9						
02	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-			739 1	18710 2	Y	3667	3788 0		109
									4034 9						

ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W101B0			RRCID -> 289735			COMPL. DATE 12/21/2020			TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357			
09	55108	X	55108	-0-	-0-	-0-			229 1	43246 2	Y	10575	10625 0		467
									11633 9						
10	54103	X	54103	-0-	-0-	-0-			216 1	42410 2	Y	10434	10282 0		619
									11477 9						
11	50130	X	44224	-0-	-5906	-0-			194 1	34072 2	Y	9053	9213 0		459
									9958 9						
12	56947	X	39096	-0-	-17851	-0-			152 1	30190 2	Y	7958	7827 0		590
									8754 9						
01	56947	X	47055	-0-	-9892	-0-			276 1	36648 2	Y	9210	9158 0		642
									10131 9						
02	51436	X	32558	-0-	-18878	-0-			233 1	24500 2	Y	7114	7232 0		524
									7825 9						

KENTZEL STATE 42			WELL #: W101AP			RRCID -> 289832			COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922			
09	27660	X	18945	-0-	-8715	-0-			945 1	12742 2	Y	4780	5069 0		123
									5258 9						
10	28520	X	22337	-0-	-6183	-0-			972 1	16270 2	Y	4632	4619 0		136
									5095 9						
11	27600	X	18931	-0-	-8669	-0-			1012 1	13962 2	Y	3597	3602 0		131
									3957 9						
12	28520	X	17309	-0-	-11211	-0-			1422 1	11967 2	Y	3564	3393 0		302
									3920 9						
01	22351	X	16208	-0-	-6143	-0-			1238 1	10713 2	Y	3870	3931 0		241
									4257 9						
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-			968 1	12021 2	Y	3294	3437 0		98
									3623 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48			//CONT.// 71052 900 562560 WELL #: W101B0			ASSOCIATED RRCID -> 292102		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	140250 X	130798	-0-	-9452	-0-	30 28321	1 9	102447	2	Y	25746	25923	0		574
10	144925 X	43878	-0-	-101047	-0-	13 10452	1 9	33413	2	Y	9502	9598	0		478
11	140250 X	112711	-0-	-27539	-0-	30 27930	1 9	84751	2	Y	25391	25376	0		493
12	144925 X	108672	-0-	-36253	-0-	31 24528	1 9	84113	2	Y	22298	22507	0		284
01	144925 X	122410	-0-	-22515	-0-	31 23887	1 9	98492	2	Y	21715	21793	0		206
02	97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	28 19733	1 9	77896	2	Y	17939	17977	0		168

TXL 37/48			WELL #: W101AP			RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056			
09	134917 X	134917	-0-	-0-	-0-	30 31909	1 9	102978	2	Y	29008	28891	0		647
10	106702 X	74015	-0-	-32687	-0-	18 14020	1 9	59977	2	Y	12745	12750	0		642
11	120266 X	120266	-0-	-0-	-0-	30 25666	1 9	94570	2	Y	23333	23522	0		453
12	106702 X	86285	-0-	-20417	-0-	23 21617	1 9	64645	2	Y	19652	19855	0		250
01	106702 X	104770	-0-	-1932	-0-	27 22369	1 9	82374	2	Y	20335	20392	0		193
02	98896 X	97198	-0-	-1698	-0-	28 22011	1 9	75159	2	Y	20010	20016	0		187

TXL 37/48			WELL #: W102B0			RRCID -> 292158		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259			
09	158070 X	99901	-0-	-58169	-0-	30 22224	1 9	77647	2	Y	20204	20125	0		451
10	0	23285	-0-	23285	23285	13 8152	1 9	15120	2	Y	7411	7489	0		373
11	0	61649	-0-	61649	84934	30 16550	1 9	45069	2	Y	15045	15126	0		292
12	0	70029	-0-	70029	154963	31 16773	1 9	53225	2	Y	15248	15346	0		194
01	0	88831	-0-	88831	243794	31 20065	1 9	68735	2	Y	18241	18262	0		173
02	321496 X	77702	-0-	-243794	-0-	28 19182	1 9	58492	2	Y	17438	17448	0		163

TXL 37/48			WELL #: W102AP			RRCID -> 292329		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192			
09	116370 X	69700	-0-	-46670	-0-	30 14619	1 9	55051	2	Y	13290	13239	0		296
10	106268 X	40369	-0-	-65899	-0-	17 8071	1 9	32281	2	Y	7337	7264	0		369
11	81900 X	61304	-0-	-20596	-0-	30 14912	1 9	46362	2	Y	13556	13662	0		263
12	76787 X	53337	-0-	-23450	-0-	31 11245	1 9	42061	2	Y	10223	10356	0		130
01	76787 X	59055	-0-	-17732	-0-	31 11388	1 9	47636	2	Y	10353	10385	0		98
02	53202 X	53202	-0-	-0-	-0-	8511 9620	1 9	35071	2	Y	8745	8761	0		82

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101B0 RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	526298 X	234112	-0-	-292186	-0-	30	1	188816	2	Y	41151	41265	0	276
						45266	9							
10	204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	31	1	166894	2	Y	34121	34130	0	267
						37533	9							
11	0	164513	-0-	164513	164513	30	1	134656	2	Y	27115	27129	0	253
						29827	9							
12	0	154035	-0-	154035	318548	31	1	127396	2	Y	24189	24121	0	321
						26608	9							
01	0	136749	-0-	136749	455297	31	1	113137	2	Y	21437	21440	0	318
						23581	9							
02	575337 X	120040	-0-	-455297	-0-	28	1	99807	2	Y	18368	18305	0	381
						20205	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102B0 RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520														
09	381254 X	180018	-0-	-201236	-0-	30	1	144730	2	Y	32053	32115	0	215
						35258	9							
10	156450 X	156450	-0-	-0-	-0-	31	1	126771	2	Y	26953	26957	0	211
						29648	9							
11	0	124133	-0-	124133	124133	30	1	99179	2	Y	22658	22658	0	211
						24924	9							
12	0	114123	-0-	114123	238256	31	1	91722	2	Y	20336	20277	0	270
						22370	9							
01	0	101554	-0-	101554	339810	31	1	81474	2	Y	18226	18226	0	270
						20049	9							
02	426925 X	87115	-0-	-339810	-0-	28	1	70273	2	Y	15285	15238	0	317
						16814	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638														
09	299402 X	150148	-0-	-149254	-0-	30	1	122170	2	Y	25407	25443	0	170
						27948	9							
10	145917 X	129090	-0-	-16827	-0-	31	1	105171	2	Y	21716	21716	0	170
						23888	9							
11	141210 X	102379	-0-	-38831	-0-	30	1	82693	2	Y	17869	17872	0	167
						19656	9							
12	145917 X	95105	-0-	-50812	-0-	31	1	77276	2	Y	16180	16132	0	215
						17798	9							
01	145917 X	88015	-0-	-57902	-0-	31	1	71472	2	Y	15011	15003	0	223
						16512	9							
02	131796 X	72717	-0-	-59079	-0-	28	1	59302	2	Y	12170	12140	0	253
						13387	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538														
09	275165 X	113085	-0-	-162080	-0-	30	1	90937	2	Y	20107	20176	0	135
						22118	9							
10	138074 X	85433	-0-	-52641	-0-	31	1	70319	2	Y	13712	13740	0	107
						15083	9							
11	0	66003	-0-	66003	66003	29	1	55943	2	Y	9119	9141	0	85
						10031	9							
12	0	49624	-0-	49624	115627	23	1	41295	2	Y	7551	7536	0	100
						8306	9							
01	0	56024	-0-	56024	171651	28	1	46128	2	Y	8971	8938	0	133
						9868	9							
02	225598 X	53947	-0-	-171651	-0-	28	1	44662	2	Y	8415	8373	0	175
						9257	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	61048	-0-	61048	61048		20	1	52569	2	Y	7690	7443	0	247
							8459	9							
10	0	130861	-0-	130861	191909		31	1	112877	2	Y	16321	16311	0	257
							17953	9							
11	0	130727	-0-	130727	322636		29	1	113548	2	Y	15591	15529	0	319
							17150	9							
12	0	118009	-0-	118009	440645		29	1	103986	2	Y	12722	12488	0	553
							13994	9							
01	0	73156	-0-	73156	513801		29	1	63633	2	Y	8631	8542	0	642
							9494	9							
02	597821 X	84020	-0-	-513801	-0-		28	1	72278	2	Y	10649	10760	0	531
							11714	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W202B0	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433	
09	0	79633	-0-	79633	79633		20	1	68419	2	Y	10176	9849	0	327
							11194	9							
10	0	140892	-0-	140892	220525		31	1	120140	2	Y	18837	18868	0	296
							20721	9							
11	0	121913	-0-	121913	342438		29	1	104441	2	Y	15857	15829	0	324
							17443	9							
12	0	104036	-0-	104036	446474		29	1	87532	2	Y	14977	14650	0	651
							16475	9							
01	0	104770	-0-	104770	551244		31	1	89505	2	Y	13849	13470	0	1030
							15234	9							
02	634141 X	82897	-0-	-551244	-0-		28	1	71293	2	Y	10524	11029	0	525
							11576	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188	
09	0	76713	-0-	76713	76713		20	1	64658	2	Y	10941	10590	0	351
							12035	9							
10	0	125136	-0-	125136	201849		31	1	103385	2	Y	19745	19785	0	311
							21720	9							
11	0	94121	-0-	94121	295970		29	1	77212	2	Y	15345	15342	0	314
							16880	9							
12	0	74410	-0-	74410	370380		29	1	61228	2	Y	11957	11752	0	519
							13153	9							
01	0	83058	-0-	83058	453438		31	1	68704	2	Y	13021	12571	0	969
							14323	9							
02	525199 X	71761	-0-	-453438	-0-		28	1	60749	2	Y	9985	10456	0	498
							10984	9							

TXL 37/48				WELL #:	W101CN	RRCID ->	294171	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.10694	- 21010	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	95613 X	NO RPT	-0-	-95613	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	127484 X	NO RPT	-0-	-127484	-0-					N	NO RPT			-0-	

TXL 37/48				WELL #:	W102CN	RRCID ->	294179	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10629	- 20963	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	71337 X	NO RPT	-0-	-71337	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	95116 X	NO RPT	-0-	-95116	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA INC.				630591											
RUSSELL, F D				WELL #:		1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11325 - 15698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		3308	3	426	9	Y	387	371 1		72
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		769	3	337	9	Y	306	329 1		49
11	1380 N	224	-0-	-1156	-0-		102	3	122	9	Y	111	108 1		52
12	1426 X	1141	-0-	-285	-0-		875	3	266	9	Y	242	260 1		34
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		1253	3	336	9	Y	305	280 1		59
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159		1063	3	96	9	Y	87	135 1		14

HAMILTON SOUTHEAST				WELL #:		N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11101 - 21195	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MOORE HOOPER				WELL #:		1H	RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11524 - 14814	
09	2160 X	1306	-0-	-854	-0-		1188	3	118	9	Y	107	108 1		20
10	2232 N	923	-0-	-1309	-0-		820	3	103	9	Y	94	99 1		15
11	2160 N	1551	-0-	-609	-0-		1517	3	34	9	Y	31	31 1		15
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2309	3	80	9	Y	73	78 1		10
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2061	3	263	9	Y	239	203 1		46
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-		788	3	184	9	Y	167	188 1		28

MOORE HOOPER				WELL #:		2H	RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11372 - 15949	
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2246	3	349	9	Y	317	318 1		59
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		3609	3	849	9	Y	772	707 1		124
11	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		1448	3	207	9	Y	188	223 1		89
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		2863	3	491	9	Y	446	474 1		61
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-		5571	3	769	9	Y	699	625 1		135
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		2813	3	573	9	Y	521	530 1		86

MORLEY NORTHWEST				WELL #:		11H	RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10845 - 20033	
09	DLQ G-10	15425	-0-	15425	36276		13074	3	2351	9	Y	2137	2198 0		76
10	0	20784	-0-	20784	57060		17906	3	2878	9	Y	2616	2596 0		96
11	0	14145	-0-	14145	71205		11446	3	2699	9	Y	2454	2484 0		66
12	0	11421	-0-	11421	82626		8877	3	2544	9	Y	2313	2304 0		75
01	0	23194	-0-	23194	105820		18749	3	4445	9	Y	4041	3916 0		200
02	120535 X	14715	-0-	-105820	-0-		11889	3	2826	9	Y	2569	2632 0		137

MORLEY SOUTHEAST				WELL #:		12H	RRCID ->	291579	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10710 - 21128	
09	DLQ G-10	20610	-0-	20610	39414		17032	3	3578	9	Y	3253	3328 0		115
10	0	18209	-0-	18209	57623		14467	3	3742	9	Y	3402	3392 0		125
11	0	16632	-0-	16632	74255		12371	3	4261	9	Y	3874	3895 0		104
12	0	11423	-0-	11423	85678		8330	3	3093	9	Y	2812	2825 0		91
01	0	7280	-0-	7280	92958		5595	3	1685	9	Y	1532	1547 0		76
02	98397 X	5439	-0-	-92958	-0-		3755	3	1684	9	Y	1531	1525 0		82

HAMILTON NORTHWEST				WELL #:		N 11S	RRCID ->	291621	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.10650 - 14961	
09	DLQ G-10	20885	-0-	20885	39708		16771	3	4114	9	Y	3740	3802 0		133
10	0	26985	-0-	26985	66693		23282	3	3703	9	Y	3366	3376 0		123
11	0	26360	-0-	26360	93053		20112	3	6248	9	Y	5680	5651 0		152
12	0	21824	-0-	21824	114877		16817	3	5007	9	Y	4552	4556 0		148
01	0	4980	-0-	4980	119857		3906	3	1074	9	Y	976	1076 0		48
02	119857 X	-0-	-0-	-119857	-0-						Y	-0-	48 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC					646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0		381	-0-	381	381	331 1	8 3	Y	37	38	0		2	
10	0		-0-	-0-	-0-	381	1 4	41 9	Y	-0-	2	0		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	381			Y	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	381			Y	4	4	0		-0-	
01	399 N		18	-0-	-381	-0-	1 3	17 9	Y	15	15	0		-0-	
02	T. A.		1710	-0-	1710	1710	648 1	74 3	Y	889	860	0		29	
							10 4	978 9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450	
09	28200 X		27775	-0-	-425	-0-	887 1	20286 3	Y	5915	5893	0		380	
10	29140 X		28935	-0-	-205	-0-	95 4	6507 9	Y	6284	6457	0	1 8	206	
11	28200 X		26071	-0-	-2129	-0-	1102 1	20821 3	Y	5588	5650	0	2 8	142	
12	29140 X		15802	-0-	-13338	-0-	100 4	6912 9	Y	3179	3221	0		100	
01	28923 X		-0-	-0-	-28923	-0-	1148 1	18713 3	Y	-0-	100	0		-0-	
02	20664 X		-0-	-0-	-20664	-0-	63 4	6147 9	Y	-0-				-0-	
							1060 1	11191 3							
							54 4	3497 9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382	
09	7004 X		7004	-0-	-0-	-0-	2 1	6316 3	Y	616	562	0		139	
10	6603 X		6603	-0-	-0-	-0-	8 4	678 9	Y	720	793	0		66	
11	9308 X		9308	-0-	-0-	-0-	2 1	5789 3	Y	749	707	0		108	
12	7112 X		7112	-0-	-0-	-0-	20 4	792 9	Y	768	683	0	1 8	192	
01	6897 X		6897	-0-	-0-	-0-	2 1	8442 3	Y	617	669	0		140	
02	5516 X		3016	-0-	-2500	-0-	40 4	824 9	Y	317	405	0		52	
							2 1	6257 3							
							8 4	845 9							
							2 1	6211 3							
							5 4	679 9							
							1 1	2663 3							
							3 4	349 9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161	
09	8820 X		4000	-0-	-4820	-0-	2 1	3148 3	Y	764	652	0		173	
10	10385 X		1835	-0-	-8550	-0-	10 4	840 9	Y	405	541	0		37	
11	10050 X		2738	-0-	-7312	-0-	1 1	1377 3	Y	695	632	0		100	
12	10385 X		3484	-0-	-6901	-0-	11 4	446 9	Y	833	723	0	1 8	209	
01	4386 X		4386	-0-	-0-	-0-	2 1	1934 3	Y	904	907	0		206	
02	3838 X		3838	-0-	-0-	-0-	37 4	765 9	Y	762	842	0		126	
							2 1	2557 3							
							9 4	916 9							
							2 1	3382 3							
							8 4	994 9							
							2 1	2991 3							
							7 4	838 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286257														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	6900 X	4872	-0-	-2028	-0-	2 1	4067 3	Y	722	651	0		163	
						9 4	794 9							
10	7254 X	5169	-0-	-2085	-0-	2 1	4232 3	Y	829	916	0		76	
						23 4	912 9							
11	7020 X	5352	-0-	-1668	-0-	3 1	4270 3	Y	935	875	0	1 8	135	
						50 4	1029 9							
12	7254 X	4364	-0-	-2890	-0-	2 1	3416 3	Y	852	772	0	1 8	214	
						9 4	937 9							
01	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	2 1	3662 3	Y	882	895	0		201	
						8 4	970 9							
02	4676 X	3189	-0-	-1487	-0-	2 1	2480 3	Y	637	733	0		105	
						6 4	701 9							
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
09	T. A.	6917	-0-	6917	10094	2 1	6037 3	Y	789	716	0		178	
						10 4	868 9							
10	T. A.	7131	-0-	7131	17225	2 1	6112 3	Y	902	997	0		83	
						25 4	992 9							
11	23182 X	5957	-0-	-17225	-0-	3 1	4762 3	Y	1034	968	0		149	
						55 4	1137 9							
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	2 1	4680 3	Y	895	819	0	1 8	224	
						10 4	985 9							
01	4898 X	3873	-0-	-1025	-0-	2 1	3035 3	Y	754	806	0		172	
						7 4	829 9							
02	6468 X	4180	-0-	-2288	-0-	2 1	3489 3	Y	621	690	0		103	
						6 4	683 9							
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
09	5550 X	5055	-0-	-495	-0-	456 1	3162 3	Y	1287	1289	0		83	
						21 4	1416 9							
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	671 1	4242 3	Y	1774	1799	0		58	
						28 4	1951 9							
11	5550 X	4286	-0-	-1264	-0-	392 1	2467 3	Y	1284	1309	0		33	
						15 4	1412 9							
12	5518 X	4564	-0-	-954	-0-	452 1	2638 3	Y	1320	1311	0		42	
						22 4	1452 9							
01	5735 X	4506	-0-	-1229	-0-	489 1	2586 3	Y	1291	1293	0		40	
						11 4	1420 9							
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	476 1	3209 3	Y	1253	1252	0		41	
						14 4	1378 9							
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 286436														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329														
09	6990 X	6314	-0-	-676	-0-	490 1	4755 3	Y	958	962	0		61	
						15 4	1054 9							
10	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	604 1	6192 3	Y	1700	1705	0		56	
						27 4	1870 9							
11	6870 X	6018	-0-	-852	-0-	696 1	4095 3	Y	1104	1132	0		28	
						13 4	1214 9							
12	7037 X	5202	-0-	-1835	-0-	535 1	3448 3	Y	1092	1086	0		34	
						18 4	1201 9							
01	8680 X	7239	-0-	-1441	-0-	630 1	5232 3	Y	1242	1237	0		39	
						11 4	1366 9							
02	6020 X	488	-0-	-5532	-0-	468 1	19 3	Y	1	40	0		-0-	
						1 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827											
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	286453	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11338	-	16206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	6575	-0-	-565	-0-	548	1 29 4	4005	3 1993 9	Y	1812	1801	0			116
10	7378 X	964	-0-	-6414	-0-	103	1 5 4	534	3 322 9	Y	293	399	0			10
11	7080 X	2489	-0-	-4591	-0-	245	1 7 4	1548	3 689 9	Y	626	620	0			16
12	6789 X	827	-0-	-5962	-0-	275	1 4 4	272	3 276 9	Y	251	259	0			8
01	6789 X	3862	-0-	-2927	-0-	485	1 10 4	2123	3 1244 9	Y	1131	1104	0			35
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	505	1 18 4	4128	3 1719 9	Y	1563	1547	0			51
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID ->	286466	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11433	-	16194	
09	T. A.	4317	-0-	4317	7024	1	1 5 4	3869	3 442 9	Y	402	368	0			91
10	T. A.	5106	-0-	5106	12130	1	1 11 4	4654	3 440 9	Y	400	454	0			37
11	18982 X	6852	-0-	-12130	-0-	2	1 31 4	6178	3 641 9	Y	583	536	0			84
12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	2	1 8 4	6147	3 772 9	Y	702	609	0	1	8	176
01	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	2	1 6 4	7665	3 769 9	Y	699	716	0			159
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1	1 5 4	4770	3 561 9	Y	510	585	0			84
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11323	-	16150	
09	9420 X	7700	-0-	-1720	-0-	590	1 28 4	5142	3 1940 9	Y	1764	1767	0			113
10	0	11422	-0-	11422	11422	677	1 35 4	8288	3 2422 9	Y	2202	2243	0			72
11	0	8962	-0-	8962	20384	759	1 22 4	6005	3 2176 9	Y	1978	1999	0	1	8	50
12	0	9285	-0-	9285	29669	557	1 35 4	6401	3 2292 9	Y	2084	2068	0			66
01	36706 X	7037	-0-	-29669	-0-	586	1 19 4	4096	3 2336 9	Y	2124	2124	0			66
02	6272 X	5543	-0-	-729	-0-	506	1 18 4	3280	3 1739 9	Y	1581	1595	0			52
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	-	17619	
09	23700 X	362	-0-	-23338	-0-	9	1 5 4	27	3 321 9	Y	292	292	0			292
10	0	21438	-0-	21438	21438	43	1 54 4	17571	3 3770 9	Y	3427	3227	0	1	8	491
11	0	19110	-0-	19110	40548	71	1 36 4	15498	3 3505 9	Y	3186	3251	0	1	8	425
12	0	17473	-0-	17473	58021	58	1 45 4	14441	3 2929 9	Y	2663	2646	0			442
01	76510 X	18489	-0-	-58021	-0-	75	1 26 4	15078	3 3310 9	Y	3009	2999	0			452
02	19376 X	17312	-0-	-2064	-0-	71	1 33 4	13979	3 3229 9	Y	2935	2854	0			533

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646 -	21881	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
09	34920 X	7668	-0-	-27252	-0-	49 1	5758 3	Y	1667	1560 0			107		
						27 4	1834 9								
10	36084 X	28865	-0-	-7219	-0-	73 1	22323 3	Y	5797	5712 0	2 8		190		
						92 4	6377 9								
11	34920 X	24746	-0-	-10174	-0-	111 1	19108 3	Y	4974	5034 0	3 8		127		
						56 4	5471 9								
12	32581 X	23259	-0-	-9322	-0-	93 1	18449 3	Y	4223	4217 0			133		
						72 4	4645 9								
01	28861 X	23009	-0-	-5852	-0-	113 1	17876 3	Y	4527	4519 0			141		
						40 4	4980 9								
02	21336 X	20407	-0-	-929	-0-	102 1	15635 3	Y	4202	4205 0			138		
						48 4	4622 9								

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11486 -	16432	
09	13650 X	5909	-0-	-7741	-0-	37 1	4468 3	Y	1258	1177 0			81		
						20 4	1384 9								
10	14105 X	13933	-0-	-172	-0-	31 1	11128 3	Y	2486	2485 0	1 8		81		
						39 4	2735 9								
11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	59 1	11966 3	Y	2655	2667 0	1 8		68		
						30 4	2921 9								
12	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	53 1	11993 3	Y	2396	2388 0			76		
						41 4	2636 9								
01	13919 X	13143	-0-	-776	-0-	51 1	10804 3	Y	2064	2076 0			64		
						18 4	2270 9								
02	10976 X	9597	-0-	-1379	-0-	39 1	7776 3	Y	1604	1615 0			53		
						18 4	1764 9								

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.12225 -	19980	
09	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	664 1	7845 3	Y	1661	1660 0			42		
						26 4	1827 9								
10	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	564 1	6345 3	Y	1064	1077 0			29		
						16 4	1170 9								
11	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	572 1	7074 3	Y	1161	1156 0			34		
						21 4	1277 9								
12	7967 X	4577	-0-	-3390	-0-	575 1	3331 3	Y	601	615 0			20		
						10 4	661 9								
01	7967 X	7245	-0-	-722	-0-	613 1	5369 3	Y	1134	1119 0			35		
						16 4	1247 9								
02	6608 X	4020	-0-	-2588	-0-	554 1	2709 3	Y	681	692 0			24		
						8 4	749 9								

JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11804 -	15427	
09	2820 X	769	-0-	-2051	-0-	6 1	68 3	N	623	623 0			623		
						10 4	685 9								
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	15 1	2305 3	N	1130	1117 0			636		
						17 4	1243 9								
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	41 1	5044 3	N	2218	2185 0			669		
						40 4	2440 9								
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	42 1	2523 3	N	2287	2279 0			677		
						38 4	2516 9								
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	31 1	1916 3	N	1637	1660 0			654		
						23 4	1801 9								
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	46 1	2973 3	N	1653	1648 0			659		
						20 4	1818 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827		2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11569 - 15790	
GREENBLATT 71 WRD				WELL #:											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	309	-0-	-51	-0-		1 1	16 3	3	Y	263	263 0			263
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-		3 4	289 9	9						
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3	3	Y	263	263 0			263
12	310 N	294	-0-	-16	-0-		7 4	289 9	9						
01	310 N	293	-0-	-17	-0-		1 1	9 3	3	Y	263	263 0			263
02	T. A.	294	-0-	294	294		14 4	289 9	9						
							1 1	1 3	3	Y	263	263 0			263
							2 4	289 9	9						
							1 1	1 3	3	Y	263	263 0			263
							3 4	289 9	9						
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD															
WELL #:															
1H															
RRCID -> 287375															
COMPL. DATE 02/20/2012															
TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-				621
10	T. A.	3	-0-	3	117	3 3	3 3	3 3	3	Y	-0-				621
11	0	179	-0-	179	296	179 3	179 3	179 3	3	Y	-0-				621
12	0	82	-0-	82	378	82 3	82 3	82 3	3	Y	-0-				621
01	378 N	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-				621
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	134 3	134 3	3	Y	-0-				621
BATES 1-63 LOV UNIT															
WELL #:															
1H															
RRCID -> 287376															
COMPL. DATE 07/15/2013															
TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862															
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3 1	2355 3	2355 3	3	Y	1193	1116 0			689
10	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	15 4	1312 9	1312 9	9	Y	1147	1239 0			597
11	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3 1	2009 3	2009 3	3	Y	1166	1098 0			665
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	32 4	1262 9	1262 9	9	Y	1401	1419 0	1 8		646
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3 1	1973 3	1973 3	3	Y	1206	1140 0			712
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	62 4	1283 9	1283 9	9	Y	1237	1332 0			617
						15 4	1541 9	1541 9	9						
						3 1	2327 3	2327 3	3	Y	1206	1140 0			712
						11 4	1327 9	1327 9	9						
						4 1	1997 3	1997 3	3	Y	1237	1332 0			617
						12 4	1361 9	1361 9	9						
MASONIC 72 WRD															
WELL #:															
1H															
RRCID -> 287377															
COMPL. DATE 03/14/2014															
TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039															
09	2271 X	380	-0-	-1891	-0-	1 1	20 3	20 3	3	Y	323	323 0			323
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4 4	355 9	355 9	9	Y	323	323 0			323
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	19 3	3	Y	323	323 0			323
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	9 4	355 9	355 9	9	Y	323	323 0			323
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	1 1	11 3	11 3	3	Y	323	323 0			323
02	T. A.	360	-0-	360	360	17 4	355 9	355 9	9	Y	323	323 0			323
						1 1	1 3	1 3	3	Y	323	323 0			323
						3 4	355 9	355 9	9						
						1 1	1 3	1 3	3	Y	323	323 0			323
						3 4	355 9	355 9	9						
MAGIC MAN 33-64 WRD															
WELL #:															
6H															
RRCID -> 287378															
COMPL. DATE 06/23/2014															
TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC			//CONT.// 646827												
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 287379	COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL	DEPTH 10954	PERF.11470	- 18939	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	13200 X	5263	-0-	-7937	-0-	-0-	1	1	4753	3	Y	441	377	0	64
							24	4	485	9					
12	13640 X	13049	-0-	-591	-0-	-0-	3	1	11624	3	Y	1280	1021	0	320
							14	4	1408	9				3	8
01	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13550	3	Y	1302	1325	0	296
							11	4	1432	9				1	8
02	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	11946	3	Y	1130	1238	0	187
							11	4	1243	9				1	8
JOHNSON 1-87 LOV															
			WELL #:			4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013			TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11503	- 15772	
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	3	Y	1931	1938	0	901
							30	4	2124	9					
10	3255 X	1075	-0-	-2180	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	874	901	0	874
							13	4	961	9					
11	3150 X	1078	-0-	-2072	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	874	874	0	874
							16	4	961	9					
12	3255 X	1077	-0-	-2178	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	874	874	0	874
							15	4	961	9					
01	3255 X	2444	-0-	-811	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	1663	1638	0	899
							23	4	1829	9					
02	T. A.	3399	-0-	3399	3399	3399	62	1	818	3	Y	2265	2241	0	923
							27	4	2492	9					
JOHNSON 1-88 LOV															
			WELL #:			3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342	
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3222	3	Y	936	944	0	23
							15	4	1030	9					
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3798	3	Y	1030	1025	0	28
							15	4	1133	9					
11	3960 X	4	-0-	-3956	-0-	-0-	4	3		3	Y	-0-	28	0	-0-
12	4092 X	1277	-0-	-2815	-0-	-0-	4	1	1049	3	Y	201	194	0	7
							3	4	221	9					
01	4092 X	579	-0-	-3513	-0-	-0-	579	3		3	Y	-0-	7	0	-0-
02	4480 X	3958	-0-	-522	-0-	-0-	32	1	2627	3	Y	1168	1127	0	41
							14	4	1285	9					
JOHNSON 1-88 LOV															
			WELL #:			1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230	
09	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	-0-	9	1	1851	3	Y	937	937	0	413
							15	4	1031	9					
10	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	-0-	12	1	1181	3	Y	913	912	0	414
							14	4	1004	9					
11	2760 X	965	-0-	-1795	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	594	602	0	406
							11	4	653	9					
12	3007 X	897	-0-	-2110	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	728	723	0	411
							12	4	801	9					
01	3100 N	3428	-0-	328	328	328	21	1	2195	3	Y	1088	1078	0	421
							15	4	1197	9					
02	2800 N	3295	-0-	495	823	823	25	1	2254	3	Y	914	917	0	418
							11	4	1005	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287383	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	11319	PERF.11522	-	15579
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5820	X	4285	-0-	-1535	-0-	13	1	2804	3	Y	1315	1321	0	571
							21	4	1447	9					
10	6014	X	5414	-0-	-600	-0-	19	1	3780	3	Y	1448	1443	0	576
							22	4	1593	9					
11	5820	X	5209	-0-	-611	-0-	27	1	3543	3	Y	1465	1462	0	579
							27	4	1612	9					
12	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	21	1	3249	3	Y	1171	1178	0	572
							19	4	1288	9					
01	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	23	1	3350	3	Y	1215	1214	0	573
							17	4	1337	9					
02	4900	X	3199	-0-	-1701	-0-	28	1	2052	3	Y	1006	1011	0	568
							12	4	1107	9					
LINDLEY 33-92 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287384	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11525	-	21372
*09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	23	1	4082	3	Y	1260	1223	0	37
							23	4	1386	9					
12	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	38	1	11166	3	Y	2071	2040	0	68
							34	4	2278	9					
01	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	74	1	13198	3	Y	3951	3897	0	122
							56	4	4346	9					
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	134	1	16498	3	Y	4855	4807	0	170
							58	4	5341	9					
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	287386	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11790	-	18395
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	100	1	21176	3	Y	3428	3383	0	220
							55	4	3771	9					
10	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	35	1	19476	3	Y	2739	2868	0	90
							43	4	3013	9					
11	20610	X	17120	-0-	-3490	-0-	50	1	14604	3	Y	2219	2252	0	56
							25	4	2441	9					
12	21297	X	13421	-0-	-7876	-0-	57	1	10451	3	Y	2608	2582	0	82
							44	4	2869	9					
01	21297	X	17992	-0-	-3305	-0-	66	1	14991	3	Y	2647	2646	0	83
							23	4	2912	9					
02	18144	X	15676	-0-	-2468	-0-	56	1	13063	3	Y	2301	2309	0	75
							26	4	2531	9					
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	1SL	RRCID ->	287387	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.11187	-	15402
09	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	9902	3	1220	9	Y	1109	1126	1	735
10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	9589	3	1192	9	Y	1084	719	1	1100
11	10410	X	8840	-0-	-1570	-0-	7744	3	1096	9	Y	996	752	1	1343
12	10757	X	6751	-0-	-4006	-0-	5821	3	930	9	Y	845	1316	1	871
01	10757	X	7491	-0-	-3266	-0-	6497	3	994	9	Y	904	958	1	816
02	8708	X	7328	-0-	-1380	-0-	6331	3	997	9	Y	906	1281	1	440
LINK - VJ RANCH W 55-2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	287388	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10952	-	14674
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:	5H	RRCID ->	287411	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.12804 - 13578
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287412	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL	DEPTH	10954	PERF.11060 - 15414
09	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	14 1	4116 3	Y	1413	1420	0	35
							22 4	1554 9					
10	6417	X	4289	-0-	-2128	-0-	14 1	3107 3	Y	1047	1054	0	28
							16 4	1152 9					
11	6210	X	4199	-0-	-2011	-0-	21 1	2938 3	Y	1109	1105	0	32
							20 4	1220 9					
12	6417	X	4221	-0-	-2196	-0-	21 1	2917 3	Y	1149	1144	0	37
							19 4	1264 9					
01	6107	X	2686	-0-	-3421	-0-	17 1	1677 3	Y	890	900	0	27
							13 4	979 9					
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	26 1	2366 3	Y	953	947	0	33
							11 4	1048 9					
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287413	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11710 - 15785
09	3480	X	2327	-0-	-1153	-0-	5 1	1803 3	Y	465	467	0	12
							7 4	512 9					
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	19 1	4400 3	Y	1439	1412	0	39
							22 4	1583 9					
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	20 1	3172 3	Y	1095	1102	0	32
							20 4	1205 9					
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	23 1	3486 3	Y	1269	1260	0	41
							21 4	1396 9					
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	32 1	5328 3	Y	1723	1711	0	53
							24 4	1895 9					
02	3388	X	2230	-0-	-1158	-0-	16 1	1570 3	Y	579	612	0	20
							7 4	637 9					
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11320 - 15886
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		930
		774	-0-	774	774		1 1	261 3	Y	462	337	0	462
							4 4	508 9					
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287415	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.11143 - 16517
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1 1	1602 3	Y	442	398	0	100
							6 4	486 9					
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1 1	1678 3	Y	560	609	0	51
							15 4	616 9					
11	1620	N	950	-0-	-670	-0-	1 1	597 3	Y	305	312	0	44
							16 4	336 9					
12	1674	N	628	-0-	-1046	-0-	499 3	1 4	Y	116	131	0	29
							128 9						
01	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	1 1	843 3	Y	223	201	0	51
							2 4	245 9					
02	T. A.	1876	-0-	1876	1876		1 1	1375 3	Y	451	427	0	75
							4 4	496 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11632 - 19256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	32819 X	32819	-0-	-0-	-0-	115 1	28317 3	Y	3931	3927	0		252
						63 4	4324 9						
10	33031 X	33031	-0-	-0-	-0-	51 1	28497 3	Y	4017	4136	0	1 8	132
						64 4	4419 9						
11	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	84 1	26296 3	Y	3760	3795	0	1 8	96
						43 4	4136 9						
12	29545 X	29545	-0-	-0-	-0-	82 1	25298 3	Y	3729	3707	0		118
						63 4	4102 9						
01	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	92 1	25053 3	Y	3708	3710	0		116
						33 4	4079 9						
02	26628 X	12064	-0-	-14564	-0-	38 1	10259 3	Y	1590	1654	0		52
						18 4	1749 9						
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11316 - 15758
09	4260 X	13	-0-	-4247	-0-	1 3	12 9	Y	11	131	0		2
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
11	4260 X	2132	-0-	-2128	-0-	1 1	1770 3	Y	313	268	0		45
						17 4	344 9						
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	3 1	5133 3	Y	1120	883	0	2 8	280
						12 4	1232 9						
01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	3 1	4417 3	Y	988	1042	0	1 8	225
						9 4	1087 9						
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	2 1	3795 3	Y	841	926	0	1 8	139
						8 4	925 9						
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11933 - 15984
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54				227
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				227
11	0	6235	-0-	6235	6235	5375 3	860 9	Y	782	579	1		430
12	0	5987	-0-	5987	12222	5130 3	857 9	Y	779	762	1		447
01	17628 X	5406	-0-	-12222	-0-	4437 3	969 9	Y	881	761	1		567
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-				567
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11332 - 15597
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	2 1	4733 3	Y	732	659	0		166
						9 4	805 9						
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	2 1	4669 3	Y	823	914	0		75
						23 4	905 9						
11	5100 X	4602	-0-	-498	-0-	2 1	3795 3	Y	698	672	0		101
						37 4	768 9						
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2 1	4313 3	Y	972	828	0	1 8	244
						11 4	1069 9						
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	2 1	4522 3	Y	917	952	0		209
						8 4	1009 9						
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	2 1	4273 3	Y	864	930	0		143
						8 4	950 9						
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.11121 - 14984
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.// 646827												
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11388 - 18044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12960 X	12735	-0-	-225	-0-	4	1 11209	3	Y	1368	1296	0				309
						17	4 1505	9								
10	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	4	1 12651	3	Y	1432	1610	0				131
						39	4 1575	9								
11	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	4	1 13269	3	Y	1470	1388	0	1	8		212
						78	4 1617	9								
12	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	4	1 12072	3	Y	1553	1374	0	2	8		389
						17	4 1708	9								
01	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	4	1 12583	3	Y	1421	1486	0	1	8		323
						12	4 1563	9								
02	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	4	1 11109	3	Y	1284	1394	0	1	8		212
						12	4 1412	9								
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL	DEPTH 11082	PERF.11616 - 18272				
09	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	75	1 14175	3	Y	2580	2582	0				166
						42	4 2838	9								
10	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	34	1 14087	3	Y	2696	2773	0	1	8		88
						43	4 2966	9								
11	14970 X	13233	-0-	-1737	-0-	49	1 10765	3	Y	2176	2208	0	1	8		55
						25	4 2394	9								
12	15469 X	10754	-0-	-4715	-0-	52	1 8058	3	Y	2367	2347	0				75
						40	4 2604	9								
01	15469 X	14532	-0-	-937	-0-	60	1 11793	3	Y	2416	2416	0				75
						21	4 2658	9								
02	12712 X	12186	-0-	-526	-0-	50	1 9840	3	Y	2066	2073	0				68
						23	4 2273	9								
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11552 - 14603				
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2	1 1201	3	Y	890	688	0				782
						11	4 979	9								
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	4	1 1367	3	Y	1435	1349	0				868
						39	4 1579	9								
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1 1305	3	Y	1235	1042	0	170	1		891
						66	4 1359	9								
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	2	1 711	3	Y	1022	709	0	193	1		1011
						11	4 1124	9								
01	1333 X	1123	-0-	-210	-0-	3	1 3	3	Y	1007	455	0	556	1		1007
						9	4 1108	9								
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	3	1 2	3	Y	1007	1007	0				1007
						10	4 1108	9								
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11057 - 13517				
09	14B DENY	80	-0-	80	182	80	3		Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-						-0-
11	14B DENY	16	-0-	16	198	16	3		Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	198				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	40	-0-	40	238	40	3		Y	-0-						-0-
HALL 33-93 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11455 - 19989				
09	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	20269	3	5579	9	Y	5072	4388	1			1009
10	22754 X	20621	-0-	-2133	-0-	16108	3	4513	9	Y	4103	4804	1	1	8	307
11	22020 X	16942	-0-	-5078	-0-	13327	3	3615	9	Y	3286	2224	1			1369
12	22754 X	20982	-0-	-1772	-0-	16029	3	4953	9	Y	4503	4622	1			1250
01	22754 X	15884	-0-	-6870	-0-	12026	3	3858	9	Y	3507	3750	1			1007
02	18844 X	11283	-0-	-7561	-0-	8538	3	2745	9	Y	2495	3004	1			498

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ODELL STATE 54-1-6 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
09	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	10061	3	2820	9	Y		2564	2232	1
10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	9975	3	3271	9	Y		2974	3158	1
11	11250 X	10696	-0-	-554	-0-	8064	3	2632	9	Y		2393	2462	1
12	11625 X	3729	-0-	-7896	-0-	2772	3	957	9	Y		870	951	1
01	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y		-0-	151	1
02	9352 X	220	-0-	-9132	-0-	220	3			Y		-0-		198
														198
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862														
09	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	16357	3	44	4	Y		6384	5873	1
						7022	9							707
10	0	19947	-0-	19947	19947	14071	3	25	4	Y		5319	5607	1
						5851	9							419
11	0	16145	-0-	16145	36092	11204	3	27	4	Y		4467	3866	1
						4914	9							1020
12	0	17357	-0-	17357	53449	12299	3	1	4	Y		4597	5050	1
						5057	9							567
01	62841 X	9392	-0-	-53449	-0-	6564	3	10	4	Y		2562	2654	1
						2818	9							475
02	13944 X	4587	-0-	-9357	-0-	3628	3	2	4	Y		870	551	1
						957	9							794
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163														
09	7500 X	7269	-0-	-231	-0-	2	1	6565	3	Y		631	582	0
						8	4	694	9					143
10	7750 X	7643	-0-	-107	-0-	2	1	6845	3	Y		706	784	0
						19	4	777	9					65
11	7500 X	5856	-0-	-1644	-0-	2	1	5164	3	Y		598	577	0
						32	4	658	9					86
12	7750 X	6205	-0-	-1545	-0-	2	1	5214	3	Y		890	752	0
						10	4	979	9					1 8
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y		-0-		223
02	5964 X	4958	-0-	-1006	-0-	1	1	4577	3	Y		343	437	0
						3	4	377	9					57
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951														
09	8460 X	2893	-0-	-5567	-0-	337	1	1746	3	Y		726	805	0
						11	4	799	9					18
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	508	1	4554	3	Y		1800	1770	0
						27	4	1980	9					48
11	12630 X	1127	-0-	-11503	-0-	247	1	603	3	Y		248	289	0
						4	4	273	9					7
12	13051 X	5955	-0-	-7096	-0-	592	1	3473	3	Y		1693	1645	0
						28	4	1862	9					55
01	13051 X	3424	-0-	-9627	-0-	721	1	1686	3	Y		913	940	0
						13	4	1004	9					28
02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	643	1	4255	3	Y		1776	1742	0
						21	4	1954	9					62

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287540	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 11449	PERF.11435	-	18729						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20310 X	11936	-0-	-8374	-0-			787 45	1 4	7999 3105	3 9	Y	2823	2864	0			71
10	18197 X	12303	-0-	-5894	-0-			757 47	1 4	8022 3477	3 9	Y	3161	3147	0			85
11	16140 X	11214	-0-	-4926	-0-			923 53	1 4	7038 3200	3 9	Y	2909	2909	0			85
12	16678 X	12757	-0-	-3921	-0-			785 53	1 4	8389 3530	3 9	Y	3209	3189	0			105
01	16678 X	9471	-0-	-7207	-0-			623 38	1 4	5844 2966	3 9	Y	2696	2718	0			83
02	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-			698 31	1 4	6706 2834	3 9	Y	2576	2569	0			90
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10988	-	20862						
09	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-			3 14	1 4	11089 1255	3 9	Y	1141	1022	0			258
10	12741 X	8720	-0-	-4021	-0-			2 23	1 4	7761 934	3 9	Y	849	1029	0			78
11	12330 X	9780	-0-	-2550	-0-			2 49	1 4	8729 1000	3 9	Y	909	855	0	1	8	131
12	12741 X	7890	-0-	-4851	-0-			2 10	1 4	6841 1037	3 9	Y	943	837	0	1	8	236
01	12741 X	10833	-0-	-1908	-0-			3 10	1 4	9571 1249	3 9	Y	1135	1112	0	1	8	258
02	10164 X	5935	-0-	-4229	-0-			2 6	1 4	5245 682	3 9	Y	620	775	0	1	8	102
ORYX 53-2-12 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354	-	17836						
09	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-			1047 65	1 4	6592 4552	3 9	Y	4138	4150	0			104
10	10943 X	6429	-0-	-4514	-0-			1244 26	1 4	3253 1906	3 9	Y	1733	1790	0			47
11	10590 X	6686	-0-	-3904	-0-			1423 37	1 4	3017 2209	3 9	Y	2008	1996	0			59
12	10943 X	8546	-0-	-2397	-0-			869 47	1 4	4520 3110	3 9	Y	2827	2794	0			92
01	10943 X	6522	-0-	-4421	-0-			862 46	1 4	2033 3581	3 9	Y	3255	3247	0			100
02	6384 X	3097	-0-	-3287	-0-			803 23	1 4	186 2085	3 9	Y	1895	1929	0			66
ROSS 55-2-46				WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345	-	15479						
09	10200 X	1612	-0-	-8588	-0-			1136 65	3 4	476 4552	9 9	Y	433	1089	1			455
10	10540 X	6938	-0-	-3602	-0-			5187 26	3 4	1751 1906	9 9	Y	1592	1136	1	1	8	910
11	10200 X	9458	-0-	-742	-0-			7159 1423	3 1	2299 3017	9 9	Y	2090	2188	1			812
12	10540 X	10448	-0-	-92	-0-			7933 37	3 4	2515 2209	9 9	Y	2286	1909	1			1189
01	10540 X	6641	-0-	-3899	-0-			4710 46	3 4	1931 3581	9 9	Y	1755	1506	1			1438
02	504 X	35	-0-	-469	-0-			35 3	3		9	Y	-0-					1438

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	12330 X	11149	-0-	-1181	-0-	3 1	10097 3	Y	943	831 0			213	
						12 4	1037 9							
10	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	4 1	11854 3	Y	1366	1454 0			125	
						38 4	1503 9							
11	12330 X	9971	-0-	-2359	-0-	2 1	8930 3	Y	901	895 0	1 8		130	
						48 4	991 9							
12	12741 X	9899	-0-	-2842	-0-	2 1	8732 3	Y	1049	914 0	2 8		263	
						11 4	1154 9							
01	12741 X	10385	-0-	-2356	-0-	3 1	9240 3	Y	1030	1058 0	1 8		234	
						9 4	1133 9							
02	9520 X	5591	-0-	-3929	-0-	2 1	4954 3	Y	573	712 0			95	
						5 4	630 9							
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL	DEPTH 10644	PERF.11703	- 18528			
09	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	95 1	14574 3	Y	3252	3272 0			655	
						52 4	3577 9							
10	27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	62 1	21630 3	Y	4916	4979 0	1 8		591	
						78 4	5408 9							
11	28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	94 1	24147 3	Y	4231	4346 0	2 8		474	
						48 4	4654 9							
12	28184 X	28184	-0-	-0-	-0-	88 1	23629 3	Y	3999	3823 0			650	
						68 4	4399 9							
01	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	100 1	21365 3	Y	4001	4125 0			526	
						35 4	4401 9							
02	16996 X	10336	-0-	-6660	-0-	44 1	8281 3	Y	1810	1983 0			353	
						20 4	1991 9							
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL	DEPTH 11654	PERF.12088	- 20410			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-	
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11811	- 21461			
09	T. A.	7106	-0-	7106	12670	13 1	5663 3	Y	1282	1269 0			32	
						20 4	1410 9							
10	T. A.	13511	-0-	13511	26181	34 1	10626 3	Y	2557	2519 0	1 8		69	
						38 4	2813 9							
11	0	12874	-0-	12874	39055	44 1	10179 3	Y	2371	2370 0	1 8		69	
						43 4	2608 9							
12	0	11970	-0-	11970	51025	43 1	9332 3	Y	2324	2317 0			76	
						39 4	2556 9							
01	57336 X	6311	-0-	-51025	-0-	21 1	5024 3	Y	1136	1177 0			35	
						16 4	1250 9							
02	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	57 1	10033 3	Y	2073	2035 0			73	
						25 4	2280 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183 - 15193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	1 1	2863 3	Y	253	231	0		57
						3 4	278 9						
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1 1	3027 3	Y	516	526	0		47
						14 4	568 9						
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1 1	3068 3	Y	548	516	0		79
						29 4	603 9						
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	2 1	3372 3	Y	845	712	0		212
						9 4	930 9						
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	2 1	3458 3	Y	774	810	0		176
						7 4	851 9						
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2 1	3020 3	Y	648	717	0		107
						6 4	713 9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967 - 15800
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8661	3	1399	9	Y	1272	1110	1
						8226	3	1155	9	Y	1050	1312	1
10	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	7782	3	1730	9	Y	1573	1323	1
						7782	3	1245	9	Y	1132	1329	1
11	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	7008	3	1249	9	Y	1135	970	1
						6872	3	1065	9	Y	968	758	1
12	8463 X	8253	-0-	-210	-0-	5835	3						
01	8463 X	8121	-0-	-342	-0-								
02	7420 X	6900	-0-	-520	-0-								
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004 - 17033
09	11700 X	10397	-0-	-1303	-0-	2 1	9402 3	Y	893	826	0		202
						11 4	982 9						
10	12090 X	10104	-0-	-1986	-0-	3 1	8963 3	Y	1009	1119	0		92
						28 4	1110 9						
11	11460 X	9594	-0-	-1866	-0-	3 1	8509 3	Y	938	894	0	1 8	135
						50 4	1032 9						
12	11842 X	10017	-0-	-1825	-0-	3 1	8736 3	Y	1150	995	0	2 8	288
						13 4	1265 9						
01	11408 X	9533	-0-	-1875	-0-	3 1	8442 3	Y	981	1045	0	1 8	223
						9 4	1079 9						
02	9408 X	8414	-0-	-994	-0-	2 1	7506 3	Y	816	903	0	1 8	135
						8 4	898 9						
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10864 - 18017
09	22590 X	21471	-0-	-1119	-0-	70 1	18720 3	Y	2402	2490	0		154
						39 4	2642 9						
10	23343 X	21869	-0-	-1474	-0-	28 1	19375 3	Y	2210	2291	0	1 8	72
						35 4	2431 9						
11	22590 X	17244	-0-	-5346	-0-	65 1	13936 3	Y	2918	2915	0	1 8	74
						33 4	3210 9						
12	23343 X	12129	-0-	-11214	-0-	49 1	9597 3	Y	2223	2227	0		70
						38 4	2445 9						
01	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-			Y	-0-	70	0		-0-
02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11356 - 16096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	T. A.	3441	-0-	3441	7857	1 1	3018 3	Y	379	348 0			86
						5 4	417 9						
10	T. A.	3884	-0-	3884	11741	1 1	3405 3	Y	424	471 0			39
						12 4	466 9						
11	15623 X	3882	-0-	-11741	-0-	1 1	3429 3	Y	392	374 0			57
						21 4	431 9						
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1 1	2713 3	Y	487	421 0	1 8		122
						5 4	536 9						
01	4402 X	2761	-0-	-1641	-0-	1 1	2332 3	Y	386	420 0			88
						3 4	425 9						
02	3500 X	2477	-0-	-1023	-0-	1 1	2062 3	Y	373	399 0			62
						4 4	410 9						

SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.12828 - 16142
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	15 1	5201 3	Y	1512	1474 0	8 8		38
						24 4	1663 9						
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	16 1	3982 3	Y	1231	1236 0			33
						18 4	1354 9						
11	0	3868	-0-	3868	3868	16 1	2877 3	Y	872	879 0			26
						16 4	959 9						
12	0	5521	-0-	5521	9389	23 1	4084 3	Y	1266	1251 0			41
						21 4	1393 9						
01	14868 X	5479	-0-	-9389	-0-	23 1	4074 3	Y	1241	1244 0			38
						17 4	1365 9						
02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	31 1	3719 3	Y	1136	1134 0			40
						13 4	1250 9						

BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161 - 15015
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	11966 X	4955	-0-	-7011	-0-	3688 3	1267 9	Y	1152	1114 0			38
11	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	10232 3	3775 9	Y	3432	3383 0			87
12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	8935 3	3275 9	Y	2977	2970 0			94
01	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	10324 3	2960 9	Y	2691	2701 0			84
02	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	7882 3	2266 9	Y	2060	2076 0			68

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036 - 20908
09	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	3 1	13646 3	Y	1224	1061 0			277
						15 4	1346 9						
10	11749 X	8074	-0-	-3675	-0-	2 1	7229 3	Y	747	956 0			68
						21 4	822 9						
11	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	3 1	10234 3	Y	1126	1031 0	1 8		162
						60 4	1239 9						
12	11749 X	8403	-0-	-3346	-0-	2 1	7257 3	Y	1030	932 0	2 8		258
						11 4	1133 9						
01	11749 X	8739	-0-	-3010	-0-	3 1	7663 3	Y	967	1004 0	1 8		220
						9 4	1064 9						
02	12824 X	4373	-0-	-8451	-0-	1 1	3837 3	Y	482	622 0			80
						5 4	530 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																		
PDEH LLC															//CONT.// 646827																																																																															
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT															WELL #: 4301H															RRCID -> 287567															COMPL. DATE 10/02/2016															TOTAL DEPTH 11350															PERF.11422 - 15470																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																											
09	3450	X	1501	-0-	-1949	-0-			12	1	133	3	Y	1215	1223	0			30																																																																											
									19	4	1337	9																																																																																		
10	3565	X	1429	-0-	-2136	-0-			16	1	119	3	Y	1161	1160	0			31																																																																											
									17	4	1277	9																																																																																		
11	3450	X	1360	-0-	-2090	-0-			21	1	108	3	Y	1101	1100	0			32																																																																											
									20	4	1211	9																																																																																		
12	3565	X	1516	-0-	-2049	-0-			23	1	119	3	Y	1231	1223	0			40																																																																											
									20	4	1354	9																																																																																		
01	1674	X	1575	-0-	-99	-0-			24	1	118	3	Y	1286	1286	0			40																																																																											
									18	4	1415	9																																																																																		
02	1400	X	1305	-0-	-95	-0-			29	1	104	3	Y	1054	1057	0			37																																																																											
									13	4	1159	9																																																																																		
ZPZ 34-196 WRD UNIT																				WELL #: 1H															RRCID -> 287570															COMPL. DATE 10/02/2015															TOTAL DEPTH 11009															PERF.11279 - 15301														
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-			3	1	7060	3	Y	999	904	0			226																																																																											
									13	4	1099	9																																																																																		
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-			2	1	6509	3	Y	939	1079	0			86																																																																											
									26	4	1033	9																																																																																		
11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-			3	1	6712	3	Y	1006	946	0	1	8	145																																																																											
									54	4	1107	9																																																																																		
12	7347	X	6319	-0-	-1028	-0-			2	1	5292	3	Y	923	836	0	1	8	231																																																																											
									10	4	1015	9																																																																																		
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-			3	1	7325	3	Y	1094	1075	0	1	8	249																																																																											
									10	4	1203	9																																																																																		
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-			3	1	5606	3	Y	924	1020	0			153																																																																											
									9	4	1016	9																																																																																		
BRAMBLETT 34-197 WRD																				WELL #: 2H															RRCID -> 287593															COMPL. DATE 09/13/2018															TOTAL DEPTH 10988															PERF.11355 - 16177														
09	T. A.		8335	-0-	8335	8335			2	1	7707	3	Y	563	436	0			127																																																																											
									7	4	619	9																																																																																		
10	T. A.		6336	-0-	6336	14671			1	1	5743	3	Y	525	604	0			48																																																																											
									14	4	578	9																																																																																		
11	T. A.		8605	-0-	8605	23276			2	1	7784	3	Y	710	655	0	1	8	102																																																																											
									38	4	781	9																																																																																		
12	T. A.		9780	-0-	9780	33056			2	1	8733	3	Y	941	805	0	3	8	235																																																																											
									10	4	1035	9																																																																																		
01	T. A.		8698	-0-	8698	41754			2	1	7725	3	Y	875	910	0	1	8	199																																																																											
									8	4	963	9																																																																																		
02	49510	X	7756	-0-	-41754	-0-			2	1	7029	3	Y	654	744	0	1	8	108																																																																											
									6	4	719	9																																																																																		
ERIN 34-207 WRD UNIT																				WELL #: 3H															RRCID -> 287629															COMPL. DATE 04/01/2018															TOTAL DEPTH 10933															PERF.11298 - 16005														
09	T. A.		5367	-0-	5367	10042			2	1	4724	3	Y	576	507	0			130																																																																											
									7	4	634	9																																																																																		
10	T. A.		5003	-0-	5003	15045			1	1	4403	3	Y	531	612	0			49																																																																											
									15	4	584	9																																																																																		
11	20129	X	5084	-0-	-15045	-0-			1	1	4457	3	Y	543	514	0			78																																																																											
									29	4	597	9																																																																																		
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-			1	1	3530	3	Y	570	504	0	1	8	143																																																																											
									6	4	627	9																																																																																		
01	5549	X	4069	-0-	-1480	-0-			1	1	3554	3	Y	464	501	0			106																																																																											
									4	4	510	9																																																																																		
02	5012	X	3025	-0-	-1987	-0-			1	1	2636	3	Y	350	398	0			58																																																																											
									3	4	385	9																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	-	18566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
09	26760 X	19201	-0-	-7559	-0-	91 1	15644 3	Y	3105	3186	0		199		
						50 4	3416 9								
10	27652 X	27002	-0-	-650	-0-	61 1	21555 3	Y	4827	4867	0	1 8	158		
						76 4	5310 9								
11	26760 X	25580	-0-	-1180	-0-	97 1	20645 3	Y	4354	4400	0	1 8	111		
						49 4	4789 9								
12	27652 X	24915	-0-	-2737	-0-	93 1	20068 3	Y	4256	4233	0		134		
						72 4	4682 9								
01	27001 X	23809	-0-	-3192	-0-	102 1	19166 3	Y	4095	4101	0		128		
						36 4	4505 9								
02	23100 X	21034	-0-	-2066	-0-	88 1	16915 3	Y	3627	3636	0		119		
						41 4	3990 9								
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11244	-	15665
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	56 1	6618 3	Y	1917	1911	0		123		
						31 4	2109 9								
10	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	25 1	7194 3	Y	1952	2011	0		64		
						31 4	2147 9								
11	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	39 1	6844 3	Y	1756	1775	0		45		
						20 4	1932 9								
12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	33 1	7419 3	Y	1488	1486	0		47		
						25 4	1637 9								
01	8556 X	6059	-0-	-2497	-0-	36 1	4412 3	Y	1453	1455	0		45		
						13 4	1598 9								
02	7672 X	1654	-0-	-6018	-0-	11 1	1158 3	Y	436	467	0		14		
						5 4	480 9								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID ->	287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11314	-	15928
09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	64 1	10163 3	Y	2187	2184	0		140		
						35 4	2406 9								
10	11873 X	11715	-0-	-158	-0-	25 1	9465 3	Y	1994	2069	0		65		
						32 4	2193 9								
11	11490 X	10476	-0-	-1014	-0-	36 1	8655 3	Y	1606	1629	0	1 8	41		
						18 4	1767 9								
12	11873 X	10740	-0-	-1133	-0-	36 1	8871 3	Y	1641	1630	0		52		
						28 4	1805 9								
01	11873 X	10759	-0-	-1114	-0-	43 1	8816 3	Y	1714	1713	0		53		
						15 4	1885 9								
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	43 1	7952 3	Y	1774	1769	0		58		
						20 4	1951 9								
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.11233	-	15650
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	44 1	4876 3	Y	1496	1431	0		96		
						24 4	1646 9								
10	0	1703	-0-	1703	1703	4 1	1306 3	Y	352	436	0		12		
						6 4	387 9								
11	0	191	-0-	191	1894	1 1	164 3	Y	24	35	0		1		
						26 9									
12	0	24	-0-	24	1918	2 3	22 9	Y	20	20	0		1		
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	5	6	0		-0-		
02	1848 X	1164	-0-	-684	-0-	6 1	891 3	Y	240	232	0		8		
						3 4	264 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287665														
COMPL. DATE 03/22/2012														
TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-			4	1	5146	3	Y	1343	802
								17	4	1477	9			
10	6014 X	5491	-0-	-523	-0-			3	1	3987	3	Y	1331	628
								37	4	1464	9			
11	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-			4	1	4846	3	Y	1437	684
								77	4	1581	9			
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-			3	1	4847	3	Y	1473	770
								16	4	1620	9		1 8	
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-			4	1	5261	3	Y	1399	732
								12	4	1539	9			
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-			4	1	5730	3	Y	1425	789
								14	4	1568	9			
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-			71	1	20652	3	Y	7215	181
								114	4	7937	9			
10	28607 X	28607	-0-	-0-	-0-			96	1	20469	3	Y	7213	194
								108	4	7934	9		1 8	
11	27902 X	27902	-0-	-0-	-0-			130	1	19987	3	Y	6962	204
								127	4	7658	9			
12	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-			128	1	19883	3	Y	6996	228
								116	4	7696	9			
01	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-			129	1	19976	3	Y	6846	211
								96	4	7531	9			
02	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-			163	1	16700	3	Y	5903	207
								70	4	6493	9			
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
09	14880 X	12178	-0-	-2702	-0-			92	1	8546	3	Y	3172	731
								51	4	3489	9			
10	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-			54	1	11350	3	Y	4257	689
								67	4	4683	9		1 8	
11	14880 X	14494	-0-	-386	-0-			68	1	11027	3	Y	3058	539
								35	4	3364	9		1 8	
12	14632 X	2518	-0-	-12114	-0-			21	1	1443	3	Y	944	367
								16	4	1038	9			
01	15376 X	428	-0-	-14948	-0-			9	1	33	3	Y	348	348
								3	4	383	9			
02	14420 X	424	-0-	-13996	-0-			8	1	29	3	Y	348	348
								4	4	383	9			
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-			21	1	4984	3	Y	2113	53
								33	4	2324	9			
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-			29	1	5074	3	Y	2190	59
								33	4	2409	9			
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-			39	1	4741	3	Y	2070	61
								38	4	2277	9			
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-			34	1	4190	3	Y	1870	61
								31	4	2057	9			
01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-			39	1	4727	3	Y	2074	64
								29	4	2281	9			
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-			43	1	3567	3	Y	1567	55
								19	4	1724	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
PDEH LLC																
ERIN 34-207 WRD UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287736																
COMPL. DATE 04/04/2018																
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	6005	-0-	6005	7779	1	1	5522	3	Y	434	368	0			98
						5	4	477	9							
10	T. A.	5523	-0-	5523	13302	1	1	4920	3	Y	534	583	0			49
						15	4	587	9							
11	18869 X	5567	-0-	-13302	-0-	1	1	4982	3	Y	506	482	0			73
						27	4	557	9							
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	2	1	6280	3	Y	814	682	0	1	8	204
						9	4	895	9							
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	2	1	5739	3	Y	673	723	0	1	8	153
						6	4	740	9							
02	5600 X	4885	-0-	-715	-0-	1	1	4328	3	Y	501	571	0			83
						5	4	551	9							
TAHITI 55-2-15 LOV																
WELL #: 1SL RRCID -> 287755																
COMPL. DATE 08/19/2014																
TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W																
WELL #: 1H RRCID -> 287804																
COMPL. DATE 09/29/2017																
TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066																
09	0	580	-0-	580	580	228	1	27	3	Y	291	272	0			19
						5	4	320	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-	19	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
01	580 N	-0-	-0-	-0-	-580					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONROE STATE 1-4 WRD																
WELL #: 1H RRCID -> 287949																
COMPL. DATE 01/05/2011																
TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913																
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	3036	3	Y	1004	975	0			543
						13	4	1104	9							
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	3	Y	994	1153	0			384
						27	4	1093	9							
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3	1	2925	3	Y	1001	844	0			541
						53	4	1101	9							
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3	1	2912	3	Y	1184	1105	0	1	8	619
						13	4	1302	9							
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3	1	2916	3	Y	1063	1129	0			553
						9	4	1169	9							
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3	1	2396	3	Y	939	1031	0			461
						9	4	1033	9							
NEELIE 1-85 LOV																
WELL #: 2H RRCID -> 288060																
COMPL. DATE 06/25/2019																
TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899																
09	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	30	1	9826	3	Y	3065	3065	0			77
						48	4	3372	9							
10	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	24	1	8018	3	Y	1806	1834	0			49
						27	4	1987	9							
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	33	1	8480	3	Y	1776	1773	0			52
						32	4	1954	9							
12	9269 X	8283	-0-	-986	-0-	27	1	6608	3	Y	1476	1480	0			48
						24	4	1624	9							
01	9269 X	6751	-0-	-2518	-0-	25	1	5276	3	Y	1302	1310	0			40
						18	4	1432	9							
02	7980 X	7801	-0-	-179	-0-	35	1	6342	3	Y	1281	1276	0			45
						15	4	1409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
NEELIE 1-85 LOV															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 646827															
WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	20	1	10588	3	Y	2075	2069	0	52
							33	4	2283	9					
10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	25	1	8333	3	Y	1836	1839	0	49
							27	4	2020	9					
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	30	1	7341	3	Y	1597	1599	0	47
							29	4	1757	9					
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	34	1	5918	3	Y	1877	1863	0	61
							31	4	2065	9					
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	38	1	9633	3	Y	2013	2012	0	62
							28	4	2214	9					
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	50	1	8490	3	Y	1817	1815	0	64
							22	4	1999	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW															
WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		8564	-0-	8564	8564	410	1	6391	3	Y	1580	1528	0	52
							25	4	1738	9					
11	0		10671	-0-	10671	19235	710	1	8003	3	Y	1762	1768	0	45
							20	4	1938	9				1 8	
12	0		5380	-0-	5380	24615	624	1	3812	3	Y	845	863	0	27
							14	4	930	9					
01	32116	X	7501	-0-	-24615	-0-	647	1	5470	3	Y	1248	1236	0	39
							11	4	1373	9					
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	626	1	5859	3	Y	1329	1324	0	44
							15	4	1462	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW															
WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958															
09	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	763	1	6055	3	Y	2012	2048	0	129
							32	4	2213	9					
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	273	1	3556	3	Y	1125	1217	0	37
							18	4	1238	9					
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	37	0	-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW															
WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958															
09	17940	X	16585	-0-	-1355	-0-	788	1	12596	3	Y	2868	2855	0	184
							46	4	3155	9					
10	18538	X	15252	-0-	-3286	-0-	670	1	11225	3	Y	3008	3093	0	99
							48	4	3309	9					
11	17940	X	13993	-0-	-3947	-0-	732	1	10197	3	Y	2757	2785	0	70
							31	4	3033	9				1 8	
12	17360	X	13241	-0-	-4119	-0-	729	1	9568	3	Y	2635	2622	0	83
							45	4	2899	9					
01	17143	X	11808	-0-	-5335	-0-	776	1	8306	3	Y	2458	2464	0	77
							22	4	2704	9					
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	686	1	8920	3	Y	2432	2429	0	80
							28	4	2675	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	EOM
														BALANCE
09	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-		569	1	7879	3	Y	2169	2204	0
							35	4	2386	9				139
10	17112 X	13179	-0-	-3933	-0-		668	1	9390	3	Y	2797	2843	0
							44	4	3077	9			1	8
11	16560 X	9486	-0-	-7074	-0-		682	1	6618	3	Y	1967	2008	0
							22	4	2164	9			1	8
12	17112 X	6640	-0-	-10472	-0-		602	1	4513	3	Y	1365	1372	0
							23	4	1502	9				43
01	14756 X	9782	-0-	-4974	-0-		764	1	6852	3	Y	1954	1936	0
							17	4	2149	9				61
02	11900 X	7198	-0-	-4702	-0-		662	1	4933	3	Y	1443	1457	0
							16	4	1587	9				47
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863														
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		11	1	2689	3	Y	1143	1152	0
							18	4	1257	9				29
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		16	1	3822	3	Y	1209	1205	0
							18	4	1330	9				33
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		14	1	1976	3	Y	754	765	0
							14	4	829	9				22
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		17	1	4211	3	Y	914	906	0
							15	4	1005	9				30
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		20	1	4642	3	Y	1046	1044	0
							15	4	1151	9				32
02	4592 X	3195	-0-	-1397	-0-		18	1	2455	3	Y	649	658	0
							8	4	714	9				23
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140														
09	26890 X	26890	-0-	-0-	-0-		61	1	19910	3	Y	6201	6229	0
							98	4	6821	9				155
10	27590 X	21489	-0-	-6101	-0-		68	1	15748	3	Y	5088	5105	0
							76	4	5597	9			1	8
11	26700 X	14335	-0-	-12365	-0-		65	1	10348	3	Y	3507	3541	0
							64	4	3858	9				103
12	27776 X	19998	-0-	-7778	-0-		86	1	14682	3	Y	4684	4634	0
							78	4	5152	9				153
01	27776 X	21079	-0-	-6697	-0-		96	1	15298	3	Y	5103	5099	0
							72	4	5613	9				157
02	18872 X	17252	-0-	-1620	-0-		104	1	12950	3	Y	3775	3800	0
							45	4	4153	9				132
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 289072														
COMPL. DATE 01/23/2020														
TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1129	1	8260	3	Y	2494	2356	0	160
						40	4	2743	9					
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1019	1	7971	3	Y	2325	2408	0	76
						37	4	2558	9				1 8	
11	9990 X	9199	-0-	-791	-0-	1034	1	5975	3	Y	1971	1996	0	50
						22	4	2168	9				1 8	
12	12586 X	8332	-0-	-4254	-0-	996	1	5356	3	Y	1773	1767	0	56
						30	4	1950	9					
01	12586 X	9827	-0-	-2759	-0-	1074	1	6481	3	Y	2049	2041	0	64
						18	4	2254	9					
02	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	934	1	5895	3	Y	1774	1780	0	58
						20	4	1951	9					
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 289073														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066														
09	19830 X	14257	-0-	-5573	-0-	571	1	10152	3	Y	3166	3187	0	203
						51	4	3483	9					
10	18631 X	15133	-0-	-3498	-0-	537	1	10870	3	Y	3339	3433	0	109
						53	4	3673	9					
11	17520 X	12470	-0-	-5050	-0-	524	1	8833	3	Y	2801	2839	0	71
						32	4	3081	9					
12	18104 X	12674	-0-	-5430	-0-	556	1	9000	3	Y	2792	2775	0	88
						47	4	3071	9					
01	17081 X	12544	-0-	-4537	-0-	600	1	8738	3	Y	2892	2890	0	90
						25	4	3181	9					
02	11396 X	9809	-0-	-1587	-0-	254	1	6987	3	Y	2311	2325	0	76
						26	4	2542	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 289074														
COMPL. DATE 01/21/2020														
TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495														
09	8820 X	8026	-0-	-794	-0-	893	1	5796	3	Y	1198	1234	0	77
						19	4	1318	9					
10	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	1010	1	7081	3	Y	1621	1645	0	53
						26	4	1783	9					
11	11220 X	9752	-0-	-1468	-0-	1021	1	7163	3	Y	1411	1428	0	36
						16	4	1552	9					
12	11594 X	7695	-0-	-3899	-0-	983	1	5398	3	Y	1176	1175	0	37
						20	4	1294	9					
01	11594 X	8778	-0-	-2816	-0-	1055	1	6289	3	Y	1294	1291	0	40
						11	4	1423	9					
02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	921	1	6093	3	Y	1249	1248	0	41
						14	4	1374	9					
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289116														
COMPL. DATE 01/30/2020														
TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888														
09	29310 X	27866	-0-	-1444	-0-	61	1	20796	3	Y	6282	6308	0	157
						99	4	6910	9					
10	27776 X	21114	-0-	-6662	-0-	65	1	15618	3	Y	4871	4896	0	131
						73	4	5358	9				1 8	
11	27840 X	19428	-0-	-8412	-0-	86	1	14207	3	Y	4592	4589	0	134
						84	4	5051	9					
12	28799 X	21766	-0-	-7033	-0-	94	1	15932	3	Y	5141	5107	0	168
						85	4	5655	9					
01	28799 X	21618	-0-	-7181	-0-	92	1	16071	3	Y	4896	4913	0	151
						69	4	5386	9					
02	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	119	1	14048	3	Y	4324	4323	0	152
						51	4	4756	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA														
WELL #: 2H RRCID -> 289639														
COMPL. DATE 04/05/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18180	X	17448	-0-	-732	-0-	584 1	12828 3	Y	3616	3625	0		232
							58 4	3978 9						
10	18786	X	17893	-0-	-893	-0-	559 1	13171 3	Y	3731	3841	0		122
							59 4	4104 9						
11	18180	X	16008	-0-	-2172	-0-	568 1	11822 3	Y	3255	3294	0		83
							37 4	3581 9						
12	18786	X	14930	-0-	-3856	-0-	431 1	11010 3	Y	3124	3108	0		99
							53 4	3436 9						
01	18786	X	16915	-0-	-1871	-0-	415 1	12710 3	Y	3418	3410	0		107
							30 4	3760 9						
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	543 1	12198 3	Y	3367	3364	0		110
							38 4	3704 9						
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB														
WELL #: 3H RRCID -> 289672														
COMPL. DATE 04/05/2020														
TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919														
09	21690	X	20463	-0-	-1227	-0-	608 1	14912 3	Y	4429	4436	0		284
							71 4	4872 9						
10	22413	X	19952	-0-	-2461	-0-	561 1	14979 3	Y	3954	4108	0		130
							63 4	4349 9						
11	21690	X	19755	-0-	-1935	-0-	590 1	14425 3	Y	4265	4285	0	1 8	109
							48 4	4692 9						
12	22413	X	18638	-0-	-3775	-0-	449 1	13790 3	Y	3938	3923	0		124
							67 4	4332 9						
01	21669	X	18668	-0-	-3001	-0-	430 1	13764 3	Y	4035	4033	0		126
							35 4	4439 9						
02	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	547 1	12138 3	Y	3497	3508	0		115
							40 4	3847 9						
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 289997														
COMPL. DATE 09/02/2011														
TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220														
09	14B	DENY	239	-0-	239	255	239	3	Y	-0-				1555
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	255			Y	-0-				1555
11		0	223	-0-	223	478	223	3	Y	-0-				1555
12		0	102	-0-	102	580	102	3	Y	-0-				1555
01	580	N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-				1555
02	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-				1555
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 289998														
COMPL. DATE 05/21/2014														
TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897														
09	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	3 1	8522 3	Y	1128	1044	0		255
							14 4	1241 9						
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	3 1	7679 3	Y	1123	1275	0		103
							31 4	1235 9						
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	2 1	5569 3	Y	879	854	0	1 8	127
							47 4	967 9						
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	3 1	7264 3	Y	1388	1165	0	2 8	348
							15 4	1527 9						
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	3 1	6901 3	Y	1109	1204	0	1 8	252
							10 4	1220 9						
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	3 1	5901 3	Y	964	1056	0	1 8	159
							9 4	1060 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDEH LLC				//CONT.// 646827													
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL	DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	2	1 6389	3	Y	902	814	0				204
							11	4 992	9								
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	2	1 5466	3	Y	944	1062	0				86
							26	4 1038	9								
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	2	1 5508	3	Y	920	873	0				133
							49	4 1012	9								
12	5797	X	4851	-0-	-946	-0-	2	1 3928	3	Y	829	753	0	1	8		208
							9	4 912	9								
01	5797	X	3661	-0-	-2136	-0-	2	1 3010	3	Y	585	660	0				133
							5	4 644	9								
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	3	1 5193	3	Y	1011	976	0	1	8		167
							10	4 1112	9								
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL	DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032				
09	7110	X	3622	-0-	-3488	-0-	26	1 2602	3	Y	891	789	0				604
							14	4 980	9								
10	42189	X	42189	-0-	-0-	-0-	73	1 35685	3	Y	5764	5667	0	1	8		700
							91	4 6340	9								
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	59	1 6401	3	Y	2659	2880	0	1	8		478
							30	4 2925	9								
12	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	112	1 15307	3	Y	5122	4970	0				630
							87	4 5634	9								
01	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	115	1 13988	3	Y	4606	4541	0				695
							41	4 5067	9								
02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	100	1 12044	3	Y	4129	4344	0				480
							47	4 4542	9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL	DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421				
09	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	676	1 11888	3	Y	3204	3268	0				206
							52	4 3524	9								
10	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	1072	1 14917	3	Y	3919	3996	0	1	8		128
							62	4 4311	9								
11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	998	1 7573	3	Y	1830	1909	0	2	8		47
							21	4 2013	9								
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	800	1 1881	3	Y	362	398	0				11
							6	4 398	9								
01	3472	X	1972	-0-	-1500	-0-	1653	1 174	3	Y	131	138	0				4
							1	4 144	9								
02	8260	X	5097	-0-	-3163	-0-	1113	1 2882	3	Y	992	963	0				33
							11	4 1091	9								
JOHNSON 53-2-34 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690				
09	29370	X	28102	-0-	-1268	-0-	40	1 23479	3	Y	4107	4128	0				103
							65	4 4518	9								
10	32085	X	28766	-0-	-3319	-0-	59	1 23767	3	Y	4431	4414	0	1	8		119
							66	4 4874	9								
11	31050	X	27327	-0-	-3723	-0-	74	1 22821	3	Y	3964	3967	0				116
							72	4 4360	9								
12	32085	X	17850	-0-	-14235	-0-	48	1 14868	3	Y	2627	2657	0				86
							44	4 2890	9								
01	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-				Y	-0-	86	0				-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-				Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	13530 X	389	-0-	-13141	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
10	13981 X	709	-0-	-13272	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
11	3510 X	536	-0-	-2974	-0-	535	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976														
09	20760 X	14832	-0-	-5928	-0-	13718	3	1114	9	Y	1013	939	1	541
10	21452 X	15850	-0-	-5602	-0-	14571	3	1279	9	Y	1163	1506	1	198
11	20730 X	16779	-0-	-3951	-0-	15698	3	1081	9	Y	983	953	1	227
12	19995 X	15511	-0-	-4484	-0-	14262	3	1249	9	Y	1135	897	1	465
01	17670 X	15644	-0-	-2026	-0-	14351	3	1293	9	Y	1175	1141	1	499
02	14308 X	13308	-0-	-1000	-0-	12226	3	1082	9	Y	984	942	1	541
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA														
WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260														
09	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	333	1	38700	3	N	11423	11262	0	733
						184	4	12565	9					
10	0	41926	-0-	41926	41926	116	1	31570	3	N	9177	9608	0	301
						145	4	10095	9					
11	0	25495	-0-	25495	67421	120	1	19420	3	N	5358	5522	0	136
						61	4	5894	9					
12	0	24401	-0-	24401	91822	121	1	18115	3	N	5520	5482	0	174
						93	4	6072	9					
01	120316 X	28494	-0-	-91822	-0-	150	1	21652	3	N	6035	6021	0	188
						53	4	6639	9					
02	48328 X	21563	-0-	-26765	-0-	104	1	16673	3	N	4306	4353	0	141
						49	4	4737	9					
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB														
WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401														
09	46158 X	46158	-0-	-0-	-0-	318	1	33677	3	N	10897	10703	0	699
						176	4	11987	9					
10	35340 X	25558	-0-	-9782	-0-	71	1	19195	3	N	5639	6152	0	185
						89	4	6203	9					
11	34200 X	16963	-0-	-17237	-0-	85	1	12636	3	N	3817	3904	0	97
						43	4	4199	9					
12	47709 X	18674	-0-	-29035	-0-	96	1	13695	3	N	4372	4331	0	138
						74	4	4809	9					
01	47709 X	19623	-0-	-28086	-0-	114	1	14453	3	N	4560	4556	0	142
						40	4	5016	9					
02	43092 X	18418	-0-	-24674	-0-	101	1	13672	3	N	4180	4185	0	137
						47	4	4598	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:	5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380	- 18777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	190	1	23828	3	N	6507	6472	0	418	
						105	4	7158	9						
10	24924 X	22168	-0-	-2756	-0-	58	1	17014	3	N	4567	4834	0	150	
						72	4	5024	9				1 8		
11	29130 X	14766	-0-	-14364	-0-	67	1	11377	3	N	2989	3062	0	76	
						34	4	3288	9				1 8		
12	32085 X	17499	-0-	-14586	-0-	76	1	13535	3	N	3481	3447	0	110	
						59	4	3829	9						
01	32085 X	18354	-0-	-13731	-0-	88	1	14362	3	N	3521	3521	0	110	
						31	4	3873	9						
02	28980 X	17846	-0-	-11134	-0-	80	1	14090	3	N	3308	3310	0	108	
						37	4	3639	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:	6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11337	- 18609	
09	38340 X	225	-0-	-38115	-0-	225	3			N	-0-			-0-	
10	30349 X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-			-0-	
11	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-	
02	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	225	1	33510	3	N	9303	8998	0	305	
						105	4	10233	9						
PDC PERMIAN, INC.				646832		RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	10295	PERF.10547	- 20368	
BLUE LAKES 5556				WELL #:	1H										
09	19080 X	16743	-0-	-2337	-0-	78	1	14193	2	Y	2247	2090	0	283	
						2472	9						4 8		
10	19716 X	18917	-0-	-799	-0-	17141	2	1	4	Y	1614	1698	0	194	
						1775	9						5 8		
11	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	17037	2	2786	9	Y	2533	2469	0	255	
12	19530 X	15193	-0-	-4337	-0-	187	1	12624	2	Y	2165	2169	0	248	
						2382	9						3 8		
01	18910 X	11536	-0-	-7374	-0-	9840	2	251	4	Y	1314	1386	0	172	
						1445	9						4 8		
02	18508 X	14367	-0-	-4141	-0-	12095	2	190	4	Y	1893	1782	0	283	
						2082	9								
GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10736	- 15260	
09	16470 X	16303	-0-	-167	-0-	14356	2	1	4	Y	1769	1666	1	305	
						1946	9						3 8		
10	17019 X	15546	-0-	-1473	-0-	13760	2	1	4	Y	1623	1366	1	560	
						1785	9						2 8		
11	16470 X	12735	-0-	-3735	-0-	2	1	11384	2	Y	1226	1377	1	408	
						1349	9						1 8		
12	16833 X	14591	-0-	-2242	-0-	311	1	12623	2	Y	1498	1489	1	414	
						9	4	1648	9				3 8		
01	16833 X	13807	-0-	-3026	-0-	12138	2	12	4	Y	1506	1371	1	545	
						1657	9						4 8		
02	14728 X	13160	-0-	-1568	-0-	83	1	11095	2	Y	1800	2119	1	226	
						2	4	1980	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL		DEPTH 9620		PERF.10478 - 17838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	23370 X	22068	-0-	-1302	-0-		19535 2391	2 9	142	4	Y	2174	2151 0	12 8			148
10	33644 X	33644	-0-	-0-	-0-		30046 2391	2 9	3598	9	Y	3271	3210 0	8 8			201
11	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-		9 1	22854	2	Y	2432	2427 0	5 8				201
12	24149 X	23065	-0-	-1084	-0-		2675 9	2 2	82	4	Y	2306	2300 0	6 8			201
01	24149 X	14716	-0-	-9433	-0-		2537 9	2 2	1905	9	Y	1732	1752 0	6 8			175
02	28784 X	22917	-0-	-5867	-0-		12811 2	1 1	20252	2	Y	2246	2217 0	2 8			202
							100 94	1 4	2471	9							
LOST SADDLE 46			WELL #:		1H	RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL		DEPTH 10250		PERF.10617 - 14579				
09	23610 X	22635	-0-	-975	-0-		168 1615	1 9	20852	2	N	1468	1407 1	5 8			543
10	24397 X	22161	-0-	-2236	-0-		103 1	20582	2	N	1336	1554 1	2 8				323
11	23610 X	23055	-0-	-555	-0-		6 4	1470 9									
12	23684 X	21577	-0-	-2107	-0-		21439 2	1616 9	N	N	1469	1332 1	1 8				459
01	23684 X	22495	-0-	-1189	-0-		62 1	19784	2	N	1574	1298 1	2 8				733
02	21532 X	18067	-0-	-3465	-0-		1731 9										
							67 1	20778	2	N	1500	1702 1	2 8				529
							1650 9										
							31 1	16694	2	N	1220	1098 1					651
							1342 9										
TARVIN STATE 2			WELL #:		A 4H	RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL		DEPTH 10425		PERF.10461 - 14916				
09	0	18574	-0-	18574	18574		19 689	1 9	17866	2	N	626	693 1	5 8			349
10	0	18888	-0-	18888	37462		20 1	18165	2	N	639	355 1	6 8				627
11	0	18182	-0-	18182	55644		703 9										
12	0	14354	-0-	14354	69998		40 1	17412	2	N	664	918 1	4 8				369
01	0	18978	-0-	18978	88976		730 9										
02	104800 X	15824	-0-	-88976	-0-		351 8	13569	2	N	387	380 1	3 8				373
							8 4	426 9									
							18321 2	33 4	N	N	567	555 1	6 8				379
							624 9										
							15150 2	10 4	N	N	604	752 1					231
							664 9										
GREENWICH 57-3142			WELL #:		3H	RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL		DEPTH 9963		PERF.16537 - 17722				
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		153 4	1 4	1533	2 9	Y	29					138
10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-		415 18	1 4	5958	2 9	Y	149					287
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		161 17	1 9	2819	2 9	Y	15	193 1				109
12	1767 X	1642	-0-	-125	-0-		20 1	1526	2	Y	16						125
01	3968 X	805	-0-	-3163	-0-		78 4	18 9									
02	5908 X	-0-	-0-	-5908	-0-		23 12	1 9	770	2	Y	11					136
										Y	-0-						136

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743														
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	
09	38550 X	36730	-0-	-1820	-0-	35845	2	596	4	N	263	331	1	325
10	39835 X	38468	-0-	-1367	-0-	289	9	76	4	N	523	367	1	478
11	37710 X	36060	-0-	-1650	-0-	37817	2	8	4	N	251	546	1	181
12	38967 X	33205	-0-	-5762	-0-	575	9	59	4	N	244	191	1	231
01	38967 X	33005	-0-	-5962	-0-	35776	2	220	9	N	200	188	1	239
02	34748 X	29706	-0-	-5042	-0-	276	9	29386	2	N	159	191	1	207
						32878	2	175	9					
						268	9							
						144	1							
						1	4							
WINCHESTER 57-10														
WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679														
09	12060 X	5496	-0-	-6564	-0-	4792	2	704	9	N	640	699	1	372
10	12462 X	6405	-0-	-6057	-0-	6	1	5827	2	N	520	175	1	715
11	12060 X	6245	-0-	-5815	-0-	572	9	5265	2	N	553	954	1	313
12	10230 X	5061	-0-	-5169	-0-	372	1	4355	2	N	573	580	1	303
01	6417 X	6031	-0-	-386	-0-	608	9	639	9	N	581	578	1	302
02	5824 X	3318	-0-	-2506	-0-	76	1	895	2	N	374	376	1	300
						630	9							
						5392	2							
						2012	1							
						411	9							
TISDALE UNIT 56-8														
WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852														
09	9570 X	8199	-0-	-1371	-0-	506	1	7195	2	N	318	348	1	309
10	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	148	4	350	9	N	429	358	1	380
11	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	351	1	8526	2	N	489	570	1	299
12	8463 X	7311	-0-	-1152	-0-	472	9	533	4	N	328	184	1	443
01	9362 X	9321	-0-	-41	-0-	7879	2	5080	2	N	395	556	1	282
02	8456 X	8052	-0-	-404	-0-	538	9	361	9	N	373	382	1	273
						1091	1	7998	2	N				
						779	4	435	9					
						624	1	7250	2	N				
						264	4	410	9					
						250	1							
						142	4							
GREENWICH 57-3142														
WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797														
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	151	1	1511	2	Y	1166	1051	1	518
10	2449 X	1596	-0-	-853	-0-	31	4	1283	9	Y	1298	730	1	1085
11	2370 X	1213	-0-	-1157	-0-	10	1	140	2	Y	922	1632	1	374
12	2449 X	1959	-0-	-490	-0-	18	4	1428	9	Y	1101	1150	1	325
01	2449 X	2279	-0-	-170	-0-	11	1	188	2	Y	937	949	1	312
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	1014	9	589	2	Y	929	959	1	282
						8	1	1211	9					
						151	4	1211	2	Y				
						36	1	1031	9					
						1	4	3	4	Y				
						4549	2							
						1022	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:			1H	RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL	DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERMIT 5556				WELL #:	1H	RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL	DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693			
09	53328 X	53328	-0-	-0-	-0-	52482	2	846	9	N	769	1049	1	9	8		189
10	53995 X	53995	-0-	-0-	-0-	53076	2	919	9	N	835	178	1	5	8		841
11	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	106	1	49465	2	N	733	733	1	3	8		838
						806	9										
12	51026 X	49244	-0-	-1782	-0-	24	1	48148	2	N	744	1124	1	3	8		455
						254	4	818	9								
01	51026 X	47353	-0-	-3673	-0-	46546	2	807	9	N	734	749	1	6	8		434
02	46088 X	42586	-0-	-3502	-0-	41826	2	32	4	N	662	744	1				352
						728	9										
GREENWICH NE 3130				WELL #: B	1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369			
09	49737 X	49737	-0-	-0-	-0-	47060	2	2677	9	Y	2434	2413	0	4	8		167
10	49638 X	49638	-0-	-0-	-0-	47129	2	2509	9	Y	2281	2303	0	5	8		140
11	46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	17	1	44511	2	Y	2094	2059	0	2	8		173
						2303	9										
12	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-	50003	2	150	4	Y	1997	1993	0	3	8		174
						2197	9										
01	47151 X	45989	-0-	-1162	-0-	44075	2	18	4	Y	1724	1718	0	5	8		175
						1896	9										
02	44520 X	43097	-0-	-1423	-0-	202	1	40974	2	Y	1745	1763	0				157
						1	4	1920	9								
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773			
09	6960 X	5683	-0-	-1277	-0-	4178	2	20	4	N	1350	1371	1	2	8		317
						1485	9										
10	6448 X	5665	-0-	-783	-0-	4158	2	46	4	N	1328	1059	1				586
						1461	9										
11	6240 X	5179	-0-	-1061	-0-	16	1	3666	2	N	1329	1307	1	1	8		607
						35	4	1462	9								
12	6448 X	5516	-0-	-932	-0-	112	1	3886	2	N	1377	1703	1				281
						3	4	1515	9								
01	5859 X	5363	-0-	-496	-0-	24	1	3855	2	N	1318	1327	1	1	8		271
						34	4	1450	9								
02	5292 X	5165	-0-	-127	-0-	14	1	3742	2	N	1252	1146	1				377
						32	4	1377	9								
TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016			TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280			
09	5790 X	4163	-0-	-1627	-0-	7	1	3584	2	N	520	507	1	2	8		308
						572	9										
10	3472 X	3457	-0-	-15	-0-	3	1	2914	2	N	491	174	1				625
						540	9										
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3405	2	447	9	N	406	718	1				313
12	4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3319	2	1	4	N	525	556	1				282
						578	9										
01	4309 X	1508	-0-	-2801	-0-	120	1	1138	2	N	227	191	1				318
						250	9										
02	3892 X	3087	-0-	-805	-0-	51	1	2240	2	N	527	557	1				288
						216	4	580	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832										
KENOSHA 4441		WELL #:		1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL	DEPTH 10471	PERF.11040	- 20370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30090 X	23277	-0-	-6813	-0-	20256	2	3021	9	N	2746	3129 1	9 8	317
10	26319 X	19281	-0-	-7038	-0-	203	1	16456	2	N	2382	2149 1	2 8	548
						2	4	2620	9					
11	24630 X	22584	-0-	-2046	-0-	98	1	19570	2	N	2647	2671 1	3 8	521
						4	4	2912	9					
12	24738 X	21522	-0-	-3216	-0-	120	1	18338	2	N	2482	2413 1	3 8	587
						334	4	2730	9					
01	24366 X	20873	-0-	-3493	-0-	31	1	17920	2	N	2656	2675 1	6 8	562
						2922	9							
02	21728 X	16175	-0-	-5553	-0-	927	1	13028	2	N	2011	2077 1		496
						8	4	2212	9					

LOST SADDLE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	283677	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724	- 15104		
09	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	17	1	2145	2	N	382	523 1		214
						420	9							
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	20	1	4033	2	N	576	353 1		437
						1	4	634	9					
11	3660 X	1668	-0-	-1992	-0-	1237	2	431	9	N	392	544 1		285
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	14	1	4591	2	N	564	743 1		106
						620	9							
01	4681 X	2184	-0-	-2497	-0-	6	1	1758	2	N	382	393 1	1 8	94
						420	9							
02	4228 X	1598	-0-	-2630	-0-	2	1	1089	2	N	461	384 1		171
						507	9							

HORNET STATE 0607 1U		WELL #: A		1H	RRCID ->	283815	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH 9876	PERF.10097	- 19823		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

YELLOW JACKET 1716		WELL #: B		1H	RRCID ->	283817	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10661	- 18924		
09	54270 X	52988	-0-	-1282	-0-	256	1	50391	2	Y	2127	2232 0	6 8	133
						1	4	2340	9					
10	56079 X	55592	-0-	-487	-0-	425	1	52817	2	Y	2131	2060 0	6 8	198
						6	4	2344	9					
11	54270 X	53522	-0-	-748	-0-	1027	1	50182	2	Y	2101	2079 0	4 8	216
						2	4	2311	9					
12	55521 X	53358	-0-	-2163	-0-	1217	1	49713	2	Y	2207	2296 0	5 8	122
						2428	9							
01	55583 X	50615	-0-	-4968	-0-	1281	1	46828	2	Y	2165	2126 0	7 8	154
						124	4	2382	9					
02	52900 X	52900	-0-	-0-	-0-	1011	1	49694	2	Y	1995	1823 0	1 8	325
						2195	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELBBING STATE 56-6				//CONT.// 71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1H	RRCID ->	283858	COMPL.	DATE	05/18/2015	TOTAL	DEPTH	10062	PERF.	10504	-	14926		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	15480	-0-	-2910			-0-	63	1	13850	2	Y	987	1110	1	2	8	349
									481	4	1086	9							
10	17577	X	16020	-0-	-1557			-0-	39	1	14829	2	Y	936	635	1	1	8	649
									122	4	1030	9							
11	15967	X	15967	-0-	-0-			-0-	104	1	14624	2	Y	914	1185	1	1	8	377
									234	4	1005	9							
12	15996	X	14378	-0-	-1618			-0-	13145	2	296	4	Y	852	839	1			390
									937	9									
01	18041	X	18041	-0-	-0-			-0-	16391	2	393	4	Y	1143	1040	1	1	8	492
									1257	9									
02	15826	X	15826	-0-	-0-			-0-	14362	2	345	4	Y	1017	906	1			603
									1119	9									
GREENWICH SW 3142						WELL #:	B 3H	RRCID ->	284297	COMPL.	DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10076	-	17619
09	50580	X	45057	-0-	-5523			-0-	42583	2	2474	9	Y	2249	2204	0	7	8	154
10	52266	X	48885	-0-	-3381			-0-	46313	2	2572	9	Y	2338	2342	0	6	8	144
11	50580	X	47099	-0-	-3481			-0-	17	1	44617	2	Y	2241	2195	0	5	8	185
									2465	9									
12	52266	X	43916	-0-	-8350			-0-	41395	2	2521	9	Y	2292	2271	0	6	8	200
01	51832	X	46571	-0-	-5261			-0-	44471	2	2100	9	Y	1909	1909	0	7	8	193
02	44156	X	39944	-0-	-4212			-0-	185	1	37616	2	Y	1948	1965	0	1	8	175
									2143	9									
GREENWICH NW 3130						WELL #:	B 2H	RRCID ->	284317	COMPL.	DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	10182	-	17864
09	44536	X	44536	-0-	-0-			-0-	42717	2	1819	9	Y	1654	1616	0	5	8	113
10	45291	X	41552	-0-	-3739			-0-	39734	2	1818	9	Y	1653	1659	0	5	8	102
11	43830	X	40404	-0-	-3426			-0-	15	1	38485	2	Y	1541	1512	0	4	8	127
									209	4	1695	9							
12	45291	X	41790	-0-	-3501			-0-	39991	2	1799	9	Y	1635	1615	0	4	8	143
01	45291	X	41759	-0-	-3532			-0-	40268	2	1491	9	Y	1355	1354	0	7	8	137
02	38807	X	38807	-0-	-0-			-0-	183	1	37129	2	Y	1359	1373	0	1	8	122
									1495	9									
OLD MONARCH STATE 12						WELL #:	B 1H	RRCID ->	284700	COMPL.	DATE	10/25/2018	TOTAL	DEPTH	10356	PERF.	10496	-	15177
09	0		10840	-0-	10840			10840	5	1	9071	2	N	1597	1386	1	8	8	630
									7	4	1757	9							
10	0		8996	-0-	8996			19836	69	1	6987	2	N	1744	1423	1	3	8	948
									22	4	1918	9							
11	0		11080	-0-	11080			30916	9227	2	4	4	N	1681	2037	1	2	8	590
									1849	9									
12	0		12515	-0-	12515			43431	10541	2	1	4	N	1794	1912	1	3	8	469
									1973	9									
01	0		13093	-0-	13093			56524	11004	2	9	4	N	1891	1898	1	4	8	458
									2080	9									
02	69154	X	12630	-0-	-56524			-0-	10579	2	54	4	N	1815	1509	1			764
									1997	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9892 - 14440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	171 1	25808 2	1 4	2547 9	Y	2315	2316 1	3 8			535
10	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	160 1	24087 2	2217 9		Y	2015	1930 1	2 8			618
11	18570 X	17716	-0-	-854	-0-	11 1	16202 2	1503 9		Y	1366	1592 1	1 8			391
12	19189 X	12836	-0-	-6353	-0-	16 1	11496 2	16 4	1308 9	Y	1189	1206 1				374
01	19189 X	12589	-0-	-6600	-0-	11376 2	7 4	1206 9		Y	1096	1101 1				369
02	26264 X	14594	-0-	-11670	-0-	6 1	13183 2	22 4	1383 9	Y	1257	1394 1				232
LOST SADDLE 4546 1U				WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10575 - 20697						
09	34110 X	28791	-0-	-5319	-0-	144 1	25986 2	2661 9		Y	2419	2478 0	7 8			304
10	35247 X	30907	-0-	-4340	-0-	28037 2	2870 9	27570 2	2761 9	Y	2609	2597 0	2 8			314
11	34110 X	30331	-0-	-3779	-0-	27570 2	2761 9	393 1	26512 2	Y	2510	2569 0	2 8			253
12	34317 X	29111	-0-	-5206	-0-	2206 9		28516 2	2743 9	Y	2005	2025 0	3 8			230
01	34317 X	31259	-0-	-3058	-0-	28516 2	2743 9	25813 2	2445 9	Y	2494	2391 0	6 8			327
02	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	25813 2	2445 9			Y	2223	2217 0				333
JEAN 38				WELL #: B 1H	RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11309 - 15964						
09	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	40 1	21496 2	6 4	1497 9	Y	1361	1403 1	5 8			296
10	23622 X	20315	-0-	-3307	-0-	18977 2	10 4	1328 9		Y	1207	990 1	5 8			508
11	22860 X	20493	-0-	-2367	-0-	19001 2	4 4	1488 9		Y	1353	1434 1	4 8			423
12	23622 X	22195	-0-	-1427	-0-	20659 2	1536 9	11 1	20773 2	Y	1396	1411 1	4 8			404
01	23622 X	22438	-0-	-1184	-0-	11 1	20773 2	1 4	1653 9	Y	1503	1385 1	6 8			516
02	21504 X	20651	-0-	-853	-0-	2 1	19298 2	1351 9		Y	1228	1226 1	1 8			517
HELBING STATE 56-5				WELL #: 1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10237		PERF.10354 - 15181						
09	27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	116 1	25436 2	585 4	1277 9	Y	1161	1279 1	2 8			425
10	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	26271 2	100 4	1324 9		Y	1204	807 1	1 8			821
11	29850 X	25807	-0-	-4043	-0-	85 1	24344 2	194 4	1184 9	Y	1076	1452 1	1 8			444
12	30845 X	20586	-0-	-10259	-0-	50 1	17452 2	2059 4	1025 9	Y	932	864 1	1 8			511
01	30845 X	22348	-0-	-8497	-0-	21372 2	1 4	975 9		Y	886	1020 1	1 8			376
02	25592 X	23901	-0-	-1691	-0-	22790 2	77 4	1034 9		Y	940	798 1				518

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284814	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	150 1646	1 9	27180	2	Y	1496	1483	0	7 8	188
10	29698 X	28790	-0-	-908	-0-	27165 1624	2 9	1	4	Y	1476	1481	0	6 8	177
11	28740 X	26022	-0-	-2718	-0-	24592	2	1430	9	Y	1300	1342	0	4 8	131
12	29698 X	26150	-0-	-3548	-0-	365 2	1 4	24583	2	Y	1091	1093	0	4 8	125
01	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	28578 1670	2 9	23	4	Y	1518	1438	0	6 8	199
02	27048 X	25905	-0-	-1143	-0-	24574	2	1331	9	Y	1210	1227	0	1 8	181
GREENWICH SW 3142				WELL #: A 1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH	9581	PERF.10376	- 17748		
09	630 X	385	-0-	-245	-0-	347 25	2 9	13	4	Y	23	27	0		2
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1118 99	2 9	2	4	Y	90	86	0		6
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	1 10	1 4	2156	2	Y	212	200	0		18
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1339 260	2 9	24	4	Y	236	233	0		21
01	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	755	2	278	9	Y	253	248	0		26
02	2240 X	800	-0-	-1440	-0-	3 1	1 4	600	2	Y	178	188	0		16
GORDON 30				WELL #: B 1H	RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH	11269	PERF.11378	- 16032		
09	20280 X	19000	-0-	-1280	-0-	32 1459	1 9	17509	2	Y	1326	1389	1	3 8	290
10	20956 X	18073	-0-	-2883	-0-	16715 1353	2 9	5	4	Y	1230	991	1	2 8	527
11	20280 X	17586	-0-	-2694	-0-	16223 1362	2 9	1	4	Y	1238	1375	1	1 8	389
12	19623 X	18226	-0-	-1397	-0-	16846 1379	2 9	1	4	Y	1254	1268	1	3 8	372
01	19623 X	18538	-0-	-1085	-0-	9 1386	1 9	17143	2	Y	1260	1279	1	5 8	348
02	15988 X	15957	-0-	-31	-0-	2 1286	1 9	14669	2	Y	1169	1040	1		477
ELKHEAD 4144				WELL #: A 2H	RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH	10439	PERF.10492	- 20543		
09	27640 X	27640	-0-	-0-	-0-	23698 3938	2 9	4	4	Y	3580	3553	0	8 8	231
10	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	25554	2	4146	9	Y	3769	3756	0	2 8	242
11	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	386 3878	1 9	25630	2	Y	3525	3464	0	1 8	302
12	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	28281 4069	2 9	6	4	Y	3699	3765	0	3 8	233
01	34743 X	34743	-0-	-0-	-0-	209 3879	1 9	30655	2	Y	3526	3548	0	4 8	207
02	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	221 3583	1 9	30110	2	Y	3257	3259	0		205

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 285122		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18600 X	17565	-0-	-1035	-0-			14729 2833	2 9	3	4	Y	2575	2554	0	9	8	166
10	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-			15675	2	2816	9	Y	2560	2559	0	3	8	164
11	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-			284	1	18834	2	Y	2606	2545	0	2	8	223
12	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-			2867	9									
01	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-			21472	2	16	4	Y	2737	2785	0	3	8	172
01	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-			3011	9									
01	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-			138	1	20329	2	Y	2740	2745	0	6	8	161
02	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-			3014	9									
02	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-			130	1	17726	2	Y	2588	2586	0			163
02	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-			2847	9									
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177																		
09	21090 X	19957	-0-	-1133	-0-			18190	2	1	4	Y	1605	1466	1	4	8	302
10	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-			1766	9									
10	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-			19940	2	1	4	Y	2016	1654	1	5	8	659
11	21090 X	18874	-0-	-2216	-0-			2218	9									
11	21090 X	18874	-0-	-2216	-0-			3	1	16825	2	Y	1860	1966	1	3	8	550
12	21545 X	19816	-0-	-1729	-0-			2046	9									
12	21545 X	19816	-0-	-1729	-0-			428	1	17373	2	Y	1794	1889	1	3	8	452
01	21793 X	19309	-0-	-2484	-0-			42	4	1973	9							
01	21793 X	19309	-0-	-2484	-0-			17250	2	20	4	Y	1854	1701	1	5	8	600
02	20020 X	17980	-0-	-2040	-0-			2039	9									
02	20020 X	17980	-0-	-2040	-0-			122	1	16346	2	Y	1373	1827	1			146
02	20020 X	17980	-0-	-2040	-0-			2	4	1510	9							
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781																		
09	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-			98	1	14824	2	Y	835	839	1	3	8	196
10	14663 X	14373	-0-	-290	-0-			20	4	919	9							
10	14663 X	14373	-0-	-290	-0-			89	1	13306	2	Y	863	788	1	2	8	269
11	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-			29	4	949	9							
11	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-			10	1	15714	2	Y	855	840	1	1	8	283
12	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-			8	4	941	9							
12	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-			28	1	20291	2	Y	847	776	1	3	8	351
01	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-			101	4	932	9							
01	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-			18221	2	1	4	Y	826	937	1	5	8	235
02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			909	9									
02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			6	1	15115	2	Y	740	828	1			147
02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			105	4	814	9							
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739																		
09	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-			169	1	25452	2	Y	1647	1611	1	4	8	362
10	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-			35	4	1812	9							
10	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-			178	1	26708	2	Y	1502	1384	1	3	8	477
11	25590 X	24239	-0-	-1351	-0-			33	4	1652	9							
11	25590 X	24239	-0-	-1351	-0-			15	1	22555	2	Y	1483	1475	1	3	8	482
12	26443 X	22410	-0-	-4033	-0-			38	4	1631	9							
12	26443 X	22410	-0-	-4033	-0-			29	1	20752	2	Y	1442	1403	1	3	8	518
01	26443 X	23114	-0-	-3329	-0-			43	4	1586	9							
01	26443 X	23114	-0-	-3329	-0-			21458	2	1656	9	Y	1505	1556	1	6	8	461
02	25816 X	20805	-0-	-5011	-0-			8	1	19212	2	Y	1381	1565	1			277
02	25816 X	20805	-0-	-5011	-0-			66	4	1519	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832							
LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10201	
								PERF.10374 - 20381	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	66500 X	66500	-0-	-0-	-0-	66016 2	484 9	Y	440
10	90860 X	90860	-0-	-0-	-0-	90326 2	534 9	Y	485
11	108580 X	108580	-0-	-0-	-0-	141 1	107780 2	Y	599
						659 9			743
12	108133 X	108133	-0-	-0-	-0-	218 1	106888 2	Y	741
						212 4	815 9		938
01	123056 X	123056	-0-	-0-	-0-	122318 2	1 4	Y	670
						737 9			380
02	113247 X	113247	-0-	-0-	-0-	716 1	111768 2	Y	694
						763 9			761
STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 10313	
								PERF.10473 - 18418	
09	60780 X	47797	-0-	-12983	-0-	491 1	44877 2	Y	2208
						2429 9			2167
10	62806 X	50272	-0-	-12534	-0-	485 1	47075 2	Y	2422
						48 4	2664 9		2359
11	56490 X	46777	-0-	-9713	-0-	1006 1	43259 2	Y	2280
						4 4	2508 9		2253
12	55397 X	47763	-0-	-7634	-0-	1484 1	43780 2	Y	2272
						2499 9			2218
01	53595 X	53595	-0-	-0-	-0-	1445 1	49433 2	Y	2470
						2717 9			2343
02	47314 X	47314	-0-	-0-	-0-	1582 1	43357 2	Y	2152
						8 4	2367 9		2513
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9883	
								PERF.10007 - 17970	
09	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	183 1	30248 2	Y	3788
						143 4	4167 9		3995
10	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	293 1	29848 2	Y	3694
						256 4	4063 9		3579
11	33847 X	33847	-0-	-0-	-0-	752 1	28947 2	Y	3726
						49 4	4099 9		3678
12	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	753 1	29363 2	Y	3556
						1 4	3912 9		3734
01	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	837 1	27577 2	Y	3213
						3534 9			3170
02	32424 X	26461	-0-	-5963	-0-	731 1	22530 2	Y	2893
						18 4	3182 9		2649
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 10612	
								PERF.10974 - 15591	
09	18030 X	101	-0-	-17929	-0-	45 4	56 9	N	51
10	25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	600 1	23736 2	N	874
						85 4	961 9		176
11	27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	26650 2	61 4	N	872
						959 9			1306
12	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	575 1	21897 2	N	833
						345 4	916 9		755
01	25389 X	20125	-0-	-5264	-0-	135 1	19057 2	N	682
						183 4	750 9		960
02	22932 X	20579	-0-	-2353	-0-	282 1	19563 2	N	666
						1 4	733 9		764

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 286418		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	33151 X	33151	-0-	-0-	-0-		277 1	30619 2	968 4	1287 9	Y	1170	1202 0	25 8			72
10	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-		456 1	29365 2	699 4	1320 9	Y	1200	1142 0	20 8			110
11	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-		1220 1	32886 2	567 4	1554 9	Y	1413	1362 0	17 8			144
12	33245 X	33245	-0-	-0-	-0-		1148 1	30272 2	435 4	1390 9	Y	1264	1318 0	21 8			69
01	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-		842 1	21557 2	518 4	985 9	Y	895	880 0	21 8			63
02	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-		694 1	13352 2	901 4	681 9	Y	619	577 0	5 8			100
STINGER 1716					WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097				
09	33082 X	33082	-0-	-0-	-0-		400 1	28090 2	35 4	4557 9	Y	4143	4060 0	12 8			437
10	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-		366 1	28472 2	220 4	4542 9	Y	4129	4062 0	8 8			496
11	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-		905 1	31622 2	1 4	4943 9	Y	4494	4361 0	8 8			621
12	34038 X	32767	-0-	-1271	-0-		1325 1	27432 2	93 4	3917 9	Y	3561	3600 0	9 8			573
01	34038 X	31497	-0-	-2541	-0-		1115 1	26469 2	4 4	3909 9	Y	3554	3415 0	12 8			700
02	35109 X	35109	-0-	-0-	-0-		1321 1	29616 2	30 4	4142 9	Y	3765	4241 0	4 8			220
ARGENTINE STATE 7170 5U					WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223				
09	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-		731 1	10997 2	3621 9		Y	3292	3274 0	7 8			117
10	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-		761 1	11630 2	3732 9		Y	3393	3403 0	6 8			101
11	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-		743 1	11639 2	11 4	3419 9	Y	3108	3102 0	4 8			103
12	14973 X	14323	-0-	-650	-0-		597 1	10294 2	9 4	3423 9	Y	3112	3094 0	4 8			117
01	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-		567 1	11702 2	1 4	3619 9	Y	3290	3329 0	7 8			71
02	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-		482 1	10148 2	1 4	3346 9	Y	3042	2925 0	1 8			187
ARGENTINE STATE 7170 4U					WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838				
09	22770 X	20258	-0-	-2512	-0-		541 1	15556 2	4161 9		Y	3783	3790 0	10 8			134
10	66121 X	66121	-0-	-0-	-0-		1560 1	55216 2	9345 9		Y	8495	8355 0	22 8			252
11	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-		1323 1	46608 2	7460 9		Y	6782	6794 0	16 8			224
12	52028 X	52028	-0-	-0-	-0-		1005 1	43614 2	172 4	7237 9	Y	6579	6539 0	18 8			246
01	55503 X	55503	-0-	-0-	-0-		811 1	47450 2	7242 9		Y	6584	6661 0	26 8			143
02	55244 X	6652	-0-	-48592	-0-		94 1	5418 2	6 4	1134 9	Y	1031	1107 0	4 8			63

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: U 34H			ASSOCIATED RRCID -> 286595			CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	24030 X	20728	-0-		-3302		-0-	96	1	19724	2	N	825	789	0	4	8	398
								908	9									
10	23994 X	20836	-0-		-3158		-0-	102	1	19738	2	N	893	960	0	3	8	328
								14	4	982	9							
11	22410 X	20630	-0-		-1780		-0-	15	1	19587	2	N	846	882	0	3	8	289
								97	4	931	9							
12	23157 X	20472	-0-		-2685		-0-	19564	2	5	4	N	821	746	0	3	8	361
								903	9									
01	22165 X	19760	-0-		-2405		-0-	18328	2	570	4	N	784	788	0	6	8	351
								862	9									
02	19348 X	17096	-0-		-2252		-0-	16320	2	29	4	N	679	707	0			323
								747	9									

STONEMAN STATE 3927					WELL #: B 1H			RRCID -> 286927			COMPL. DATE 06/13/2019			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500				
09	90090 X	83603	-0-		-6487		-0-	1343	1	78741	2	Y	3136	3179	0	12	8	227
								69	4	3450	9							
10	94128 X	94128	-0-		-0-		-0-	957	1	89541	2	Y	3277	3246	0	9	8	249
								25	4	3605	9							
11	92135 X	92135	-0-		-0-		-0-	1191	1	87010	2	Y	3514	3511	0	7	8	245
								69	4	3865	9							
12	97055 X	97055	-0-		-0-		-0-	1210	1	91335	2	Y	4018	3919	0	10	8	334
								90	4	4420	9							
01	99492 X	99492	-0-		-0-		-0-	1355	1	94045	2	Y	3703	3914	0	12	8	111
								19	4	4073	9							
02	89105 X	89105	-0-		-0-		-0-	1926	1	83436	2	Y	3394	3335	0			170
								10	4	3733	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U					WELL #: A 2H			RRCID -> 287018			COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439				
09	34620 X	14827	-0-		-19793		-0-	187	1	10592	2	Y	3137	3116	0	10	8	68
								597	4	3451	9							
10	35774 X	17551	-0-		-18223		-0-	260	1	13164	2	Y	3447	3433	0	8	8	74
								335	4	3792	9							
11	34620 X	18019	-0-		-16601		-0-	393	1	13459	2	Y	3070	3037	0	6	8	101
								790	4	3377	9							
12	23095 X	22686	-0-		-409		-0-	539	1	18123	2	Y	3503	3510	0	8	8	86
								171	4	3853	9							
01	28759 X	28759	-0-		-0-		-0-	620	1	23531	2	Y	4180	4146	0	12	8	108
								10	4	4598	9							
02	28400 X	28400	-0-		-0-		-0-	530	1	23595	2	Y	3884	3895	0	2	8	95
								3	4	4272	9							

STONEMAN STATE 3927					WELL #: A 2H			RRCID -> 287041			COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146				
09	300 X	28	-0-		-272		-0-	18	1	1	4	Y	8	6	0	2	8	-0-
								9	9									
10	3243 X	3243	-0-		-0-		-0-	216	1	2731	2	Y	241	207	0	17	8	17
								31	4	265	9							
11	9749 X	9749	-0-		-0-		-0-	326	1	7921	2	Y	1196	1115	0	16	8	82
								186	4	1316	9							
12	31588 X	31588	-0-		-0-		-0-	652	1	26438	2	Y	3989	3704	0	38	8	329
								110	4	4388	9							
01	29790 X	29790	-0-		-0-		-0-	701	1	25043	2	Y	3646	3826	0	41	8	108
								35	4	4011	9							
02	23309 X	23309	-0-		-0-		-0-	778	1	19406	2	Y	2835	2794	0	7	8	142
								6	4	3119	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 3U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10570	- 20643						
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
09	48990 X	42427	-0-	-6563	-0-	300 1	39531 2	75 4	2521 9	Y	2292	2256 0	16 8			49
10	49081 X	49081	-0-	-0-	-0-	398 1	45898 2	2785 9		Y	2532	2508 0	19 8			54
11	55215 X	55215	-0-	-0-	-0-	666 1	51528 2	12 4	3009 9	Y	2735	2684 0	15 8			90
12	64142 X	64142	-0-	-0-	-0-	885 1	59843 2	13 4	3401 9	Y	3092	3088 0	19 8			75
01	65111 X	65111	-0-	-0-	-0-	869 1	60703 2	10 4	3529 9	Y	3208	3180 0	21 8			82
02	59856 X	59856	-0-	-0-	-0-	664 1	56007 2	48 4	3137 9	Y	2852	2859 0	5 8			70
BUCKSKIN STATE 1003 4U				WELL #: A 4H	RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH 9881	PERF.10253	- 20373						
09	11820 X	6908	-0-	-4912	-0-	124 1	3827 2	166 4	2791 9	Y	2537	2512 0	12 8			55
10	27993 X	9304	-0-	-18689	-0-	178 1	6266 2	2860 9		Y	2600	2585 0	14 8			56
11	27090 X	12328	-0-	-14762	-0-	304 1	9078 2	179 4	2767 9	Y	2515	2476 0	13 8			82
12	27993 X	10975	-0-	-17018	-0-	428 1	7511 2	13 4	3023 9	Y	2748	2749 0	14 8			67
01	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	558 1	11905 2	3685 9		Y	3350	3310 0	21 8			86
02	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	421 1	12756 2	53 4	4013 9	Y	3648	3640 0	5 8			89
WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10891	- 20886						
09	22320 X	17848	-0-	-4472	-0-	15788 2	2060 9	700 1	17566 2	Y	1873	1880 0	4 8			320
10	23064 X	20745	-0-	-2319	-0-	2479 9		141 1	19917 2	Y	2254	2187 0	3 8			384
11	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	2960 9		77 1	21750 2	Y	2691	2699 0	3 8			373
12	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	2654 9				Y	2413	2501 0	3 8			282
01	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	23991 2	2936 9	20013 2	2466 9	Y	2669	2775 0	6 8			170
02	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-					Y	2242	2285 0				127
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.11020	- 20699						
09	16350 X	11469	-0-	-4881	-0-	9403 2	2066 9	350 1	8769 2	Y	1878	1797 0	5 8			321
10	16740 X	11153	-0-	-5587	-0-	2034 9		86 1	12205 2	Y	1849	1853 0	1 8			316
11	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	2474 9		56 1	15880 2	Y	2249	2251 0	2 8			312
12	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	2721 9				Y	2474	2494 0	3 8			289
01	21977 X	21977	-0-	-0-	-0-	18923 2	3054 9	13061 2	2231 9	Y	2776	2882 0	6 8			177
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-					Y	2028	2090 0				115

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 1U			//CONT.// 71052 900 646832		ASSOCIATED WELL #: B 1H		CAPACITY RRCID -> 287202					CNTY: WARD COMPL. DATE 07/25/2019					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	61980 X	49462	-0-	-0-	-12518	-0-	331 77 4	1 46049 3005 2	2	Y	2732	2709 0	14 8	59			
10	59954 X	57134	-0-	-0-	-2820	-0-	444 3267 9	1 53423 3005 2	2	Y	2970	2954 0	11 8	64			
11	58020 X	57632	-0-	-0-	-388	-0-	685 3407 9	1 53540 3005 2	2	Y	3097	3049 0	10 8	102			
12	62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	-0-	867 12 4	1 58179 3728 9	2	Y	3389	3398 0	10 8	83			
01	60653 X	60653	-0-	-0-	-0-	-0-	820 10 4	1 56193 3630 9	2	Y	3300	3285 0	13 8	85			
02	55034 X	55034	-0-	-0-	-0-	-0-	631 68 4	1 51114 3221 9	2	Y	2928	2938 0	3 8	72			
GRIZZLY NORTH 7673B					WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019					TOTAL DEPTH 10679		PERF.11089 - 21518			
09	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	-0-	962 2 4	1 15910 2185 9	2	Y	1986	1994 0	8 8	70			
10	34961 X	34961	-0-	-0-	-0-	-0-	1448 3663 9	1 29850 2 2	2	Y	3330	3290 0	11 8	99			
11	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	-0-	876 80 4	1 12872 1757 9	2	Y	1597	1639 0	4 8	53			
12	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	-0-	758 95 4	1 17418 2324 9	2	Y	2113	2080 0	7 8	79			
01	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	-0-	768 26 4	1 23356 2736 9	2	Y	2487	2500 0	12 8	54			
02	31584 X	12386	-0-	-0-	-19198	-0-	494 20 4	1 10321 1551 9	2	Y	1410	1377 0		87			
JAYMAC 56-7					WELL #: 1H	RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015					TOTAL DEPTH 10021		PERF.10230 - 14392			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
GRIZZLY WEST 77					WELL #: A 3H	RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018					TOTAL DEPTH 10324		PERF.11074 - 15897			
09	5010 X	1368	-0-	-0-	-3642	-0-	739 35 4	1 285 309 9	2	Y	281	278 0	2 8	4			
10	2356 X	976	-0-	-0-	-1380	-0-	595 52 4	1 54 275 9	2	Y	250	252 0		2			
11	2280 X	2007	-0-	-0-	-273	-0-	702 43 4	1 715 547 9	2	Y	497	493 0		6			
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	819 6 4	1 1252 778 9	2	Y	707	701 0		12			
01	1426 X	783	-0-	-0-	-643	-0-	392 143 9	1 248 2 9	2	Y	130	140 0		2			
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	493 16 4	1 130 483 9	2	Y	439	432 0		9			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TIN CUP 81			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:			1H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
							RRCID ->	289089	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10449	- 14457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	1371 551	2 9	3	4	N	501	520	1	2 8	345	
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2266 608	2 9	4	4	N	553	346	1		552	
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3191 602	2 9	26	4	N	547	720	1		379	
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3264 574	2 9	2	4	N	522	571	1		330	
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	2817	2	503	9	N	457	514	1		273	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3210	2	572	9	N	520	381	1		412	
SUGARLOAF 7475 2U			WELL #: B 2H			RRCID ->	289093	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.11290	- 21809		
09	15450 X	8013	-0-	-7437	-0-	438 1265	1 9	6310	2	Y	1150	1164	0	6 8	41	
10	15965 X	14415	-0-	-1550	-0-	752 15	1 4	11398	2	Y	2045	2023	0	2 8	61	
11	15450 X	8760	-0-	-6690	-0-	606 9	1 4	6890	2	Y	1141	1163	0	1 8	38	
12	15965 X	8716	-0-	-7249	-0-	514 47	1 4	6715	2	Y	1309	1295	0	3 8	49	
01	15500 X	12038	-0-	-3462	-0-	495 15	1 4	9496	2	Y	1847	1852	0	4 8	40	
02	13020 X	9224	-0-	-3796	-0-	385 20	1 4	7524	2	Y	1177	1145	0		72	
GRIZZLY WEST 77			WELL #: C 2H			RRCID ->	289095	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11395	- 16164		
09	8100 X	3420	-0-	-4680	-0-	944 42	1 4	1760	2	Y	613	622	0	1 8	8	
10	8649 X	2953	-0-	-5696	-0-	676 50	1 4	1622	2	Y	550	552	0	1 8	5	
11	8370 X	5822	-0-	-2548	-0-	993 62	1 4	3524	2	Y	1130	1122	0		13	
12	8649 X	3241	-0-	-5408	-0-	874 9	1 4	1675	2	Y	621	623	0		11	
01	8649 X	1087	-0-	-7562	-0-	469 439	1 9	179	2	Y	399	404	0		6	
02	5432 X	1294	-0-	-4138	-0-	492 15	1 4	317	2	Y	427	424	0		9	
SUGARLOAF 7475 1U			WELL #: B 1H			RRCID ->	289118	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10689	PERF.11357	- 18995		
09	15600 X	14179	-0-	-1421	-0-	776 29	1 4	10995	2	Y	2163	2151	0	2 8	77	
10	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	909 21	1 4	16255	2	Y	2481	2484	0		74	
11	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	841 2495	1 9	14824	2	Y	2268	2266	0	1 8	75	
12	16151 X	13023	-0-	-3128	-0-	652 6	1 4	10117	2	Y	2044	2041	0	1 8	77	
01	16151 X	8601	-0-	-7550	-0-	303 1895	1 9	6403	2	Y	1723	1762	0	1 8	37	
02	17976 X	14730	-0-	-3246	-0-	470 2380	1 9	11880	2	Y	2164	2068	0		133	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	42300 X	41974	-0-	-326	-0-	72 1	36946	2	Y	4505	4513	0	15	8
						4956 9								139
10	43710 X	42486	-0-	-1224	-0-	73 1	37437	2	Y	4524	4440	0	8	8
						4976 9								215
11	42300 X	41990	-0-	-310	-0-	72 1	37101	2	Y	4359	4304	0	5	8
						22 4	4795	9						265
12	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	101 1	39492	2	Y	4113	4211	0	7	8
						41 4	4524	9						160
01	43555 X	41366	-0-	-2189	-0-	231 1	36716	2	Y	4017	3980	0	8	8
						4419 9								189
02	36974 X	36974	-0-	-0-	-0-	99 1	32709	2	Y	3579	3628	0	2	8
						229 4	3937	9						138
ELKHED 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732														
09	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	54 1	24353	2	Y	3273	3262	0	10	8
						3600 9								101
10	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	56 1	25356	2	Y	3330	3267	0	6	8
						3663 9								158
11	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	52 1	22851	2	Y	3157	3120	0	3	8
						16 4	3473	9						192
12	27633 X	27633	-0-	-0-	-0-	70 1	24040	2	Y	3180	3245	0	3	8
						25 4	3498	9						124
01	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	154 1	22590	2	Y	3052	3026	0	6	8
						3357 9								144
02	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	70 1	21547	2	Y	2717	2756	0		
						143 4	2989	9						105
ELKHED 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430														
09	28890 X	25369	-0-	-3521	-0-	53 1	22691	2	Y	2386	2391	0	5	8
						2625 9								74
10	29109 X	26395	-0-	-2714	-0-	54 1	23645	2	Y	2451	2406	0	2	8
						2696 9								117
11	25726 X	25726	-0-	-0-	-0-	52 1	23032	2	Y	2387	2358	0	1	8
						16 4	2626	9						145
12	28178 X	28178	-0-	-0-	-0-	75 1	25664	2	Y	2189	2246	0	3	8
						31 4	2408	9						85
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	164 1	24072	2	Y	2237	2213	0	4	8
						2461 9								105
02	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	73 1	20442	2	Y	1809	1844	0		
						152 4	1990	9						70
ELKHED 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743														
09	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	66 1	32311	2	Y	2714	2735	0	14	8
						2985 9								83
10	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	66 1	33367	2	Y	2785	2730	0	6	8
						3064 9								132
11	33209 X	33209	-0-	-0-	-0-	62 1	30530	2	Y	2361	2345	0	4	8
						20 4	2597	9						144
12	35918 X	35918	-0-	-0-	-0-	85 1	32056	2	Y	3406	3412	0	6	8
						30 4	3747	9						132
01	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	195 1	30011	2	Y	3242	3214	0	7	8
						3566 9								153
02	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	83 1	26031	2	Y	2715	2762	0	1	8
						189 4	2987	9						105

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	54 1	24164 2	Y			3011	3007 0	5 8	93
10	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	3312 9	25947 2	Y			3042	2989 0	1 8	145
11	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	57 1	24121 2	Y			2712	2691 0	1 8	165
12	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	3346 9	2983 9				2470	2538 0	1 8	96
01	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	52 1	22021 2	Y			2318	2304 0	1 8	109
02	25312 X	19383	-0-	-5929	-0-	17 4	2717 9				2170	2195 0		84
						67 1	18412 2	Y						
						23 4	2387 9							
						132 1								
						2550 9								
						62 1								
						138 4								
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539														
09	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	31 1	11684 2	Y			3045	3037 0	10 8	94
10	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	3350 9	12511 2	Y			3114	3058 0	2 8	148
11	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	35 1	11563 2	Y			3000	2962 0	3 8	183
12	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	3425 9	3300 9				2696	2771 0	3 8	105
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	33 1	11412 2	Y			2869	2833 0	6 8	135
02	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	11 4	2966 9							
						36 1	12298 2	Y						
						4 4								
						95 1								
						3156 9								
						45 1	10761 2	Y			2596	2631 0		100
						99 4	2856 9							
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662														
09	13710 X	12096	-0-	-1614	-0-	66 1	10397 2	Y			1483	1471 0	2 8	67
10	14167 X	10355	-0-	-3812	-0-	2 4	1631 9							
11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	26 1	8340 2	Y			1704	1708 0		63
12	14167 X	4479	-0-	-9688	-0-	115 4	1874 9							
01	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	155 1	15357 2	Y			1787	1760 0		90
02	16996 X	11136	-0-	-5860	-0-	734 4	1966 9							
						117 1	3859 2	Y			391	431 0		50
						73 4	430 9							
						542 1	11520 2	Y			1797	1743 0	1 8	103
						1977 9								
						1087 1	8487 2	Y			1420	1454 0		69
						1562 9								
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559														
09	21240 X	20309	-0-	-931	-0-	598 1	16222 2	Y			3141	3014 0	12 8	196
10	21948 X	19899	-0-	-2049	-0-	34 4	3455 9							
11	21240 X	16028	-0-	-5212	-0-	953 1	16142 2	Y			2394	2417 0	6 8	167
12	20987 X	20058	-0-	-929	-0-	171 4	2633 9							
01	20987 X	20556	-0-	-431	-0-	1265 1	12498 2	Y			2042	2055 0	4 8	150
02	18956 X	16539	-0-	-2417	-0-	19 4	2246 9							
						1844 1	15717 2	Y			2270	2254 0	4 8	162
						2497 9								
						1263 1	17258 2	Y			1850	1785 0	6 8	221
						2035 9								
						674 1	13527 2	Y			2125	2155 0		191
						2338 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 6U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	70	1	10247	2	Y	1411	1405	0	64
						53	4	1552	9					
10	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	28	1	11691	2	Y	1632	1636	0	60
						103	4	1795	9					
11	11730 X	11714	-0-	-16	-0-	118	1	9900	2	Y	1265	1261	0	64
						304	4	1392	9					
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-	64	0	-0-
01	12121 X	9413	-0-	-2708	-0-	388	1	7435	2	Y	1445	1361	0	83
						1590	9							
02	11872 X	10594	-0-	-1278	-0-	938	1	8233	2	Y	1294	1314	0	63
						1423	9							
TINMAN 8180 8U														
WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452														
09	16080 X	13109	-0-	-2971	-0-	75	1	11457	2	Y	1389	1386	0	63
						49	4	1528	9					
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	32	1	15200	2	Y	1651	1653	0	61
						99	4	1816	9					
11	16080 X	10029	-0-	-6051	-0-	118	1	8201	2	Y	1172	1174	0	59
						421	4	1289	9					
12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	59	0	-0-
01	16616 X	7794	-0-	-8822	-0-	430	1	6173	2	Y	1083	1020	0	62
						1191	9							
02	11788 X	9842	-0-	-1946	-0-	1054	1	7349	2	Y	1308	1306	0	64
						1439	9							
BUCKSKIN STATE 1003 6U														
WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	123744	-0-	123744	260885	103279	2	745	4	Y	17927	17852	0	205
						19720	9							
10	14B2 EXT	120896	-0-	120896	381781	102201	2	501	4	Y	16540	16539	0	177
						18194	9							
11	14B2 EXT	102499	-0-	102499	484280	6	1	87147	2	Y	13561	13537	0	179
						429	4	14917	9					
12	14B2 EXT	96746	-0-	96746	581026	9	1	82681	2	Y	12545	12515	0	184
						256	4	13800	9					
01	14B2 EXT	95107	-0-	95107	676133	28	1	81663	2	Y	12002	11933	0	221
						214	4	13202	9					
02	0 W	81951	-0-	81951	758084	27	1	70686	2	Y	10082	10094	0	203
						148	4	11090	9					
BUCKSKIN STATE 1003 8U														
WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	176549	-0-	176549	810778	161080	2	1044	4	Y	13114	13081	0	150
						14425	9							
10	14B2 EXT	189311	-0-	189311	1000089	173732	2	775	4	Y	13458	13422	0	144
						14804	9							
11	14B2 EXT	165278	-0-	165278	1165367	10	1	152541	2	Y	10993	10960	0	145
						635	4	12092	9					
12	14B2 EXT	158171	-0-	158171	1323538	13	1	147182	2	Y	9633	9596	0	141
						380	4	10596	9					
01	14B2 EXT	159434	-0-	159434	1482972	42	1	148238	2	Y	9901	9808	0	182
						263	4	10891	9					
02	0 W	134536	-0-	134536	1617508	37	1	125216	2	Y	8253	8261	0	166
						205	4	9078	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 5U															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832 WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145										CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	14B2	EXT	118196	-0-	118196	423616	633 1	96752 2	Y			18919	18855 0	28 8			409									
10	14B2	EXT	133890	-0-	133890	557506	20811 9	111266 2	Y			19804	19748 0	37 8			428									
11	669519	X	112013	-0-	-557506	-0-	840 1	92499 2	Y			16703	16553 0	29 8			549									
12	102156	X	102156	-0-	-0-	-0-	21784 9					14359	14528 0	29 8			351									
01	0		117577	-0-	117577	117577	1141 1	98671 2	Y			15885	15787 0	40 8			409									
02	221718	X	104141	-0-	-117577	-0-	18373 9	88389 2	Y			13346	13420 0	7 8			328									
							1322 1																			
							15795 9																			
							1432 1																			
							17474 9																			
							1071 1																			
							14681 9																			
BUCKSKIN STATE 1003 7U															WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A											
09	14B2	EXT	127401	-0-	127401	588994	99343 2	673 4	Y			24895	24858 0	34 8			285									
10	14B2	EXT	132495	-0-	132495	721489	27385 9	508 4	Y			24921	24897 0	42 8			267									
11	14B2	EXT	113498	-0-	113498	834987	104574 2					20517	20482 0	31 8			271									
12	14B2	EXT	109199	-0-	109199	944186	27413 9	90480 2	Y			19253	19203 0	39 8			282									
01	14B2	EXT	106898	-0-	106898	1051084	442 4	87772 2	Y			18205	18105 0	46 8			336									
02	0 W		95292	-0-	95292	1146376	9 1	86632 2	Y			15405	15423 0	8 8			310									
							240 4	21178 9																		
							28 1	20026 9																		
							212 4	78167 2																		
							27 1	16946 9																		
							152 4																			
STONEMAN STATE 3927															WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424											
09	112200	X	99655	-0-	-12545	-0-	1634 1	93458 2	Y			4071	4130 0	12 8			295									
10	115940	X	99746	-0-	-16194	-0-	85 4	94022 2	Y			4219	4184 0	9 8			321									
11	112200	X	93394	-0-	-18806	-0-	1050 1	4641 9				4020	4054 0	7 8			280									
12	111321	X	91053	-0-	-20268	-0-	33 4	87737 2	Y			3843	3795 0	9 8			319									
01	105059	X	87598	-0-	-17461	-0-	1202 1	4422 9				3794	3987 0	12 8			114									
02	88368	X	77697	-0-	-10671	-0-	1131 1	85659 2	Y			3379	3321 0	2 8			170									
							36 4	4227 9																		
							1077 1	82324 2																		
							24 4	4173 9																		
							1572 1	72406 2																		
							2 4	3717 9																		
GRIZZLY SOUTH 7673															WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691											
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1941 1	8858 2	Y			1996	1990 0	8 8			27									
10	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	96 4	2196 9				2079	2084 0	3 8			19									
11	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	1558 1	9275 2	Y			1913	1909 0	2 8			21									
12	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	139 4	2287 9				1920	1904 0	3 8			34									
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	1591 1	9011 2	Y			1879	1879 0	4 8			30									
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	96 4	2104 9				1632	1629 0				33									
							1632 1	9054 2																		
							17 4	2112 9																		
							1813 1	8960 2																		
							2 4	2067 9																		
							1520 1	8382 2																		
							40 4	1795 9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H			ASSOCIATED RRCID -> 291626		CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425					
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
09	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-		2635	1	18896	2	Y	4224	4215	0	17	8	57
							132	4	4646	9							
10	30053 X	30053	-0-	-0-	-0-		2302	1	22382	2	Y	4693	4702	0	6	8	42
							207	4	5162	9							
11	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-		1748	1	17251	2	Y	3945	3940	0	3	8	44
							71	4	4340	9							
12	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-		1764	1	16038	2	Y	3487	3467	0	3	8	61
							23	4	3836	9							
01	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-		2475	1	19514	2	Y	4201	4189	0	6	8	67
							2	4	4621	9							
02	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-		2015	1	17255	2	Y	3590	3585	0			72
							57	4	3949	9							

BUZZARD SOUTH 6972			WELL #: A 3H			RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144					
09	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-		33258	2	8128	9	Y	7389	7319	0	8	8	223
10	42290 X	42290	-0-	-0-	-0-		518	1	33252	2	Y	7227	7246	0	8	8	196
							570	4	7950	9							
11	39840 X	34994	-0-	-4846	-0-		80	1	27974	2	Y	6309	6338	0	5	8	162
							6940	9									
12	41168 X	33479	-0-	-7689	-0-		27002	2	6477	9	Y	5888	5857	0	6	8	187
01	41168 X	32979	-0-	-8189	-0-		117	1	25361	2	Y	5982	5945	0	7	8	217
							921	4	6580	9							
02	34188 X	27046	-0-	-7142	-0-		22045	2	1	4	Y	4545	4500	0	1	8	261
							5000	9									

BUZZARD SOUTH 6972			WELL #: A 4H			RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433					
09	48211 X	48211	-0-	-0-	-0-		41379	2	6832	9	Y	6211	6139	0	8	8	187
10	43462 X	39240	-0-	-4222	-0-		488	1	31318	2	Y	6260	6269	0	8	8	170
							548	4	6886	9							
11	42060 X	31459	-0-	-10601	-0-		72	1	25349	2	Y	5489	5513	0	5	8	141
							6038	9									
12	43462 X	30106	-0-	-13356	-0-		24151	2	5955	9	Y	5414	5377	0	6	8	172
01	43462 X	29991	-0-	-13471	-0-		108	1	23427	2	Y	5343	5312	0	9	8	194
							579	4	5877	9							
02	33483 X	33483	-0-	-0-	-0-		27814	2	1	4	Y	5153	5049	0	2	8	296
							5668	9									

BUZZARD NORTH 6972			WELL #: B 2H			RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013					
09	22890 X	11108	-0-	-11782	-0-		6800	2	4308	9	Y	3916	3864	0	23	8	118
10	60650 X	60650	-0-	-0-	-0-		783	1	50278	2	Y	8132	7997	0	33	8	220
							644	4	8945	9							
11	70544 X	70544	-0-	-0-	-0-		176	1	61988	2	Y	7615	7612	0	29	8	194
							3	4	8377	9							
12	51370 X	51370	-0-	-0-	-0-		44339	2	7031	9	Y	6392	6353	0	30	8	203
01	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-		178	1	38650	2	Y	5454	5427	0	33	8	197
							159	4	5999	9							
02	58380 X	433	-0-	-57947	-0-		46	2	387	9	Y	352	529	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 14U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832					CNTY: WARD									
WELL #: A 14H					RRCID -> 291880					COMPL. DATE 03/10/2022				
										TOTAL DEPTH 10399				
										PERF.10618 - 20940				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	117120 X	61739	-0-	-55381	-0-	21	1	50201	2	Y	10470	10462	0	215
						11517	9							
10	121024 X	65126	-0-	-55898	-0-	84	1	53477	2	Y	10514	10456	0	260
						11565	9							
11	117120 X	59724	-0-	-57396	-0-	446	1	48959	2	Y	9381	9416	0	214
						10319	9							
12	80941 X	55600	-0-	-25341	-0-	213	1	45833	2	Y	8685	8642	0	245
						9554	9							
01	71176 X	49990	-0-	-21186	-0-	54	1	41141	2	Y	7995	8029	0	195
						8795	9							
02	50988 X	40695	-0-	-10293	-0-	37	1	33213	2	Y	6768	6743	0	216
						7445	9							
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: B 4H					RRCID -> 291903					COMPL. DATE 05/17/2021				
										TOTAL DEPTH 10738				
										PERF.10964 - 17413				
09	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	21257	2	3077	9	Y	2797	2794	0	54
10	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	21038	2	8	4	Y	2705	2678	0	79
						2976	9						2 8	
11	20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	17751	2	6	4	Y	2451	2464	0	65
						2696	9						1 8	
12	25141 X	16621	-0-	-8520	-0-	14360	2	2	4	Y	2054	2068	0	48
						2259	9						3 8	
01	25141 X	15580	-0-	-9561	-0-	13572	2	3	4	Y	1823	1811	0	58
						2005	9						2 8	
02	20300 X	19369	-0-	-931	-0-	17008	2	3	4	Y	2144	2146	0	56
						2358	9							
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: B 6H					RRCID -> 291904					COMPL. DATE 05/17/2021				
										TOTAL DEPTH 10917				
										PERF.11122 - 17519				
09	24900 X	19368	-0-	-5532	-0-	16937	2	2431	9	Y	2210	2214	0	43
10	25730 X	18852	-0-	-6878	-0-	16484	2	6	4	Y	2147	2122	0	62
						2362	9						6 8	
11	24720 X	16858	-0-	-7862	-0-	14710	2	4	4	Y	1949	1955	0	52
						2144	9						4 8	
12	22165 X	15626	-0-	-6539	-0-	13783	2	3	4	Y	1673	1680	0	39
						1840	9						6 8	
01	22165 X	10684	-0-	-11481	-0-	9103	2	2	4	Y	1435	1422	0	46
						1579	9						6 8	
02	15848 X	14263	-0-	-1585	-0-	12428	2	2	4	Y	1666	1666	0	44
						1833	9						2 8	
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 7H					RRCID -> 291905					COMPL. DATE 05/17/2021				
										TOTAL DEPTH 10501				
										PERF.10559 - 16971				
09	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	15845	2	3309	9	Y	3008	3010	0	59
10	19778 X	17823	-0-	-1955	-0-	14648	2	7	4	Y	2880	2855	0	84
						3168	9						2 8	
11	21030 X	16425	-0-	-4605	-0-	13554	2	5	4	Y	2605	2620	0	69
						2866	9							
12	21731 X	12577	-0-	-9154	-0-	10288	2	2	4	Y	2079	2099	0	49
						2287	9							
01	21731 X	11115	-0-	-10616	-0-	8875	2	3	4	Y	2034	2018	0	65
						2237	9							
02	16296 X	13281	-0-	-3015	-0-	10990	2	2	4	Y	2081	2091	0	55
						2289	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396		PERF.10462 - 16797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20550 X	13132	-0-	-7418	-0-	-0-		9468	2	3664	9	Y	3331	3328	0	2	8	65
10	21235 X	11835	-0-	-9400	-0-	-0-		8201	2	5	4	Y	3299	3267	0	1	8	96
								3629	9									
11	15210 X	9783	-0-	-5427	-0-	-0-		6588	2	4	4	Y	2901	2919	0	1	8	77
								3191	9									
12	13578 X	8247	-0-	-5331	-0-	-0-		5625	2	2	4	Y	2382	2402	0	1	8	56
								2620	9									
01	13578 X	8388	-0-	-5190	-0-	-0-		5520	2	2	4	Y	2605	2577	0	1	8	83
								2866	9									
02	10948 X	8110	-0-	-2838	-0-	-0-		5478	2	1	4	Y	2392	2412	0			63
								2631	9									
GRIZZLY NORTH 7673			WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259		PERF.10434 - 16699					
09	18150 X	12434	-0-	-5716	-0-	-0-		9077	2	3357	9	Y	3052	3052	0	4	8	59
10	18755 X	12600	-0-	-6155	-0-	-0-		9242	2	5	4	Y	3048	3017	0	1	8	89
								3353	9									
11	18150 X	12137	-0-	-6013	-0-	-0-		8823	2	5	4	Y	3008	3016	0	1	8	80
								3309	9									
12	14260 X	12380	-0-	-1880	-0-	-0-		9020	2	7	4	Y	3048	3053	0	3	8	72
								3353	9									
01	14260 X	11901	-0-	-2359	-0-	-0-		8687	2	6	4	Y	2916	2893	0	2	8	93
								3208	9									
02	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	-0-		7956	2	2	4	Y	2674	2697	0			70
								2941	9									
ARGENTINE STATE 7170 15U			WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10817		PERF.11046 - 21412					
09	71190 X	47591	-0-	-23599	-0-	-0-		17	1	37252	2	Y	9384	9376	0	17	8	193
								10322	9									
10	73563 X	50916	-0-	-22647	-0-	-0-		68	1	40345	2	Y	9548	9489	0	16	8	236
								10503	9									
11	60690 X	44938	-0-	-15752	-0-	-0-		359	1	35266	2	Y	8466	8496	0	13	8	193
								9313	9									
12	62713 X	42998	-0-	-19715	-0-	-0-		171	1	34042	2	Y	7986	7939	0	15	8	225
								8785	9									
01	56234 X	41663	-0-	-14571	-0-	-0-		47	1	33094	2	Y	7747	7764	0	19	8	189
								8522	9									
02	41832 X	37790	-0-	-4042	-0-	-0-		35	1	30053	2	Y	7002	6964	0	4	8	223
								7702	9									
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U			WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935		PERF.12170 - 25144					
09	913048 X	133504	-0-	-779544	-0-	-0-		343	1	117113	2	Y	14589	14588	0	48	8	321
								16048	9									
10	0	131763	-0-	131763	131763			381	1	116077	2	Y	13914	13344	0	39	8	852
								15305	9									
11	0	113229	-0-	113229	244992			434	1	99889	2	Y	11733	12254	0	29	8	302
								12906	9									
12	0	117596	-0-	117596	362588			608	1	104292	2	Y	11542	11448	0	39	8	357
								12696	9									
01	0	111134	-0-	111134	473722			697	1	98373	2	Y	10967	10993	0	22	8	309
								12064	9									
02	550717 X	76995	-0-	-473722	-0-	-0-		215	1	68726	2	Y	7322	7350	0	4	8	277
								8054	9									

PAGE: 1261

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U				//CONT.// 71052 900 646832 WELL #: A 1H	ASSOCIATED RRCID -> 291934		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	778935 X	108454	-0-	-670481	-0-	281 17491	1 9	90682	2	Y	15901	15939	0	25	8	351
10	0	106404	-0-	106404	106404	308 16724	1 9	89372	2	Y	15204	14603	0	20	8	932
11	0	93937	-0-	93937	200341	362 14377	1 9	79198	2	Y	13070	13649	0	16	8	337
12	0	93152	-0-	93152	293493	473 13752	1 9	78927	2	Y	12502	12433	0	19	8	387
01	0	84874	-0-	84874	378367	555 13217	1 9	71102	2	Y	12015	12051	0	12	8	339
02	437189 X	58822	-0-	-378367	-0-	177 8727	1 9	49918	2	Y	7934	7971	0	2	8	300
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797				
09	31560 X	28494	-0-	-3066	-0-	22992	2	5502	9	Y	5002	5004	0	6	8	97
10	32612 X	28338	-0-	-4274	-0-	23004 5326	2 9	8	4	Y	4842	4796	0	2	8	141
11	31530 X	26333	-0-	-5197	-0-	21512 4814	2 9	7	4	Y	4376	4399	0	1	8	117
12	31000 X	26379	-0-	-4621	-0-	21567 4805	2 9	7	4	Y	4368	4379	0	3	8	103
01	31000 X	24947	-0-	-6053	-0-	20257 4683	2 9	7	4	Y	4257	4222	0	2	8	136
02	23632 X	23162	-0-	-470	-0-	18995 4164	2 9	3	4	Y	3785	3822	0			99
BUZZARD NORTH 6972				WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648				
09	38310 X	20088	-0-	-18222	-0-	15796	2	4292	9	Y	3902	3869	0	8	8	118
10	36425 X	29910	-0-	-6515	-0-	360 487	1 4	23111	2	Y	5411	5373	0	9	8	147
11	33000 X	28113	-0-	-4887	-0-	65 2	1 4	22789	2	Y	4779	4798	0	6	8	122
12	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	19814 86	2 1	4411	9	Y	4010	3998	0	7	8	127
01	29915 X	24566	-0-	-5349	-0-	841 4	1 4	18769	2	Y	4427	4381	0	12	8	161
02	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	20596 4800	2 9	1	4	Y	4364	4271	0	3	8	251
ARGENTINE STATE 7170 18U				WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127				
09	230550 X	66032	-0-	-164518	-0-	22 12808	1 9	53202	2	Y	11644	11641	0	12	8	239
10	238235 X	67276	-0-	-170959	-0-	87 12471	1 9	54718	2	Y	11337	11287	0	9	8	280
11	93180 X	62410	-0-	-30770	-0-	466 11281	1 9	50663	2	Y	10255	10294	0	7	8	234
12	86521 X	60016	-0-	-26505	-0-	227 10472	1 9	49317	2	Y	9520	9476	0	10	8	268
01	76539 X	49441	-0-	-27098	-0-	51 8822	1 9	40568	2	Y	8020	8081	0	12	8	195
02	60032 X	50649	-0-	-9383	-0-	36 8980	1 9	41633	2	Y	8164	8095	0	4	8	260

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3HU	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 292833	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10503	- 20567			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	192510 X	59996	-0-	-132514	-0-	1 1 178 4	48028 2 11789 9	Y	10717	10718	0	13 8	154
10	198927 X	67364	-0-	-131563	-0-	54543 2 12800 9	21 4	Y	11636	11603	0	6 8	181
11	192510 X	56329	-0-	-136181	-0-	4 1 216 4	45609 2 10500 9	Y	9545	9550	0	4 8	172
12	77097 X	51198	-0-	-25899	-0-	19 1 210 4	41495 2 9474 9	Y	8613	8583	0	5 8	197
01	74338 X	46891	-0-	-27447	-0-	4 1 197 4	37899 2 8791 9	Y	7992	7995	0	6 8	188
02	49252 X	43800	-0-	-5452	-0-	21 1 92 4	35860 2 7827 9	Y	7115	7137	0		166
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 7H	RRCID -> 292895	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10780	- 15620			
09	154740 X	64828	-0-	-89912	-0-	1 1 173 4	60350 2 4304 9	Y	3913	3898	0	13 8	56
10	159898 X	63600	-0-	-96298	-0-	59508 2 4070 9	22 4	Y	3700	3693	0	6 8	57
11	70770 X	54007	-0-	-16763	-0-	3 1 170 4	50272 2 3562 9	Y	3238	3233	0	4 8	58
12	71827 X	53036	-0-	-18791	-0-	16 1 163 4	49327 2 3530 9	Y	3209	3190	0	4 8	73
01	71827 X	53834	-0-	-17993	-0-	3 1 171 4	50299 2 3361 9	Y	3055	3049	0	7 8	72
02	50736 X	44005	-0-	-6731	-0-	17 1 77 4	41150 2 2761 9	Y	2510	2522	0	1 8	59
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 2HU	RRCID -> 292896	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10074	PERF.10467	- 20531			
09	197670 X	71981	-0-	-125689	-0-	1 1 177 4	59600 2 12203 9	Y	11094	11097	0	17 8	160
10	0	94283	-0-	94283	94283	78999 2 15259 9	25 4	Y	13872	13808	0	9 8	215
11	0	83303	-0-	83303	177586	6 1 285 4	70101 2 12911 9	Y	11737	11733	0	7 8	212
12	0	71795	-0-	71795	249381	24 1 259 4	60154 2 11358 9	Y	10325	10292	0	9 8	236
01	0	60260	-0-	60260	309641	4 1 217 4	50402 2 9637 9	Y	8761	8782	0	9 8	206
02	366870 X	57229	-0-	-309641	-0-	26 1 87 4	47996 2 9120 9	Y	8291	8301	0	2 8	194
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: B 6H	RRCID -> 293023	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL	DEPTH 7853	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 21HU	ASSOCIATED RRCID -> 293027	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL	DEPTH 10132	CNTY: WARD PERF.10227 - 19977					
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
09	180990 X	56921	-0-	-124069	-0-		1	1	41549	2	Y	13822	13802	0	21	8	199
							167	4	15204	9							
10	187023 X	63773	-0-	-123250	-0-		47899	2	22	4	Y	14411	14377	0	9	8	224
							15852	9									
11	180990 X	53135	-0-	-127855	-0-		4	1	39306	2	Y	12365	12359	0	7	8	223
							223	4	13602	9							
12	67332 X	44140	-0-	-23192	-0-		17	1	32581	2	Y	10317	10296	0	8	8	236
							193	4	11349	9							
01	65286 X	48122	-0-	-17164	-0-		3	1	35881	2	Y	10965	10931	0	12	8	258
							176	4	12062	9							
02	44463 X	44463	-0-	-0-	-0-		21	1	33808	2	Y	9591	9622	0	3	8	224
							84	4	10550	9							
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 6H	RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10411	PERF. 9375	- 15080							
09	123150 X	39584	-0-	-83566	-0-		1	1	33251	2	Y	5647	5656	0	6	8	81
							120	4	6212	9							
10	127255 X	41259	-0-	-85996	-0-		34910	2	15	4	Y	5758	5748	0	2	8	89
							6334	9									
11	52470 X	37379	-0-	-15091	-0-		3	1	31566	2	Y	5151	5146	0	1	8	93
							144	4	5666	9							
12	54219 X	34207	-0-	-20012	-0-		13	1	28845	2	Y	4727	4709	0	3	8	108
							149	4	5200	9							
01	54219 X	32875	-0-	-21344	-0-		2	1	27946	2	Y	4368	4371	0	2	8	103
							122	4	4805	9							
02	32424 X	26106	-0-	-6318	-0-		10	1	22238	2	Y	3464	3486	0			81
							48	4	3810	9							
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU	RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10556	- 14800							
09	153270 X	58829	-0-	-94441	-0-		1	1	54721	2	Y	3580	3565	0	12	8	51
							169	4	3938	9							
10	158379 X	51817	-0-	-106562	-0-		48333	2	18	4	Y	3151	3147	0	6	8	49
							3466	9									
11	153270 X	51664	-0-	-101606	-0-		3	1	48160	2	Y	3039	3029	0	4	8	55
							158	4	3343	9							
12	63333 X	52240	-0-	-11093	-0-		16	1	48705	2	Y	3041	3022	0	4	8	70
							174	4	3345	9							
01	62403 X	50227	-0-	-12176	-0-		3	1	47161	2	Y	2633	2635	0	6	8	62
							167	4	2896	9							
02	42812 X	37616	-0-	-5196	-0-		15	1	35175	2	Y	2146	2158	0			50
							65	4	2361	9							
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 293297	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL	DEPTH 10112	PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 3H	RRCID -> 293314	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL	DEPTH 10172	PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #: B 4H			RRCID -> 293351			COMPL. DATE 05/08/2022			TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REDHORN 4303 UNIT			WELL #: B 2H			RRCID -> 293374			COMPL. DATE 06/11/2022			TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOST KEYS 4345 6U			WELL #: A 6H			RRCID -> 293421			COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REDHORN 4303 UNIT			WELL #: A 5H			RRCID -> 293422			COMPL. DATE 04/17/2022			TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOST KEYS 4345 4U			WELL #: A 4H			RRCID -> 293442			COMPL. DATE 07/27/2022			TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOST KEYS 4345 5U			WELL #: B 5H			RRCID -> 293490			COMPL. DATE 08/22/2022			TOTAL DEPTH 10586 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H				ASSOCIATED RRCID -> 293670				CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10510				PERF.11061 - 20069			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		0 W		13095	-0-	13095	252138	10163	2	2932	9	N			2665	2712	0	10	8	52			
10		0 W		20663	-0-	20663	272801	16236	2	8	4	N			4017	3944	0	8	8	117			
								4419	9														
11		0 W		9173	-0-	9173	281974	6591	2	6	4	N			2342	2392	0	5	8	62			
								2576	9														
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	281974					N		NO RPT						62			
01		0		3558	-0-	3558	285532	2180	2	4	4	N			1249	1242	0	5	8	40			
								1374	9														
02		0 W		2675	-0-	2675	288207	1266	2	2	4	Y			1279	1285	0			34			
								1407	9														

KODIAK 7677 4U				WELL #: A 4H				RRCID -> 293807				COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10252				PERF.10746 - 19674			
09		0		46222	-0-	46222	302774	38311	2	7911	9	N			7192	7185	0	20	8	140			
10		0		43674	-0-	43674	346448	36698	2	11	4	N			6332	6272	0	16	8	184			
								6965	9														
11		0		39333	-0-	39333	385781	33294	2	10	4	N			5481	5507	0	12	8	146			
								6029	9														
12		0		36992	-0-	36992	422773	30745	2	12	4	N			5668	5666	0	15	8	133			
								6235	9														
01		0		34543	-0-	34543	457316	28792	2	12	4	N			5217	5164	0	20	8	166			
								5739	9														
02		0 W		33814	-0-	33814	491130	28857	2	4	4	Y			4503	4546	0	5	8	118			
								4953	9														

KODIAK 7677 1U				WELL #: B 1H				RRCID -> 293813				COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10655				PERF.11158 - 20176			
09		0		51537	-0-	51537	336392	43153	2	8384	9	N			7622	7628	0	11	8	148			
10		0		53779	-0-	53779	390171	45051	2	13	4	N			7923	7828	0	12	8	231			
								8715	9														
11		0		48701	-0-	48701	438872	41144	2	12	4	N			6859	6900	0	7	8	183			
								7545	9														
12		0		49615	-0-	49615	488487	41111	2	16	4	N			7716	7709	0	9	8	181			
								8488	9														
01		0		43192	-0-	43192	531679	36724	2	13	4	N			5868	5856	0	6	8	187			
								6455	9														
02		0 W		37867	-0-	37867	569546	32044	2	4	4	Y			5290	5338	0			139			
								5819	9														

LOST KEYS 4345 1U				WELL #: B 1H				RRCID -> 293818				COMPL. DATE 10/27/2022				TOTAL DEPTH 10682				PERF. N/A			
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			

LOST KEYS 4345 2U				WELL #: A 2H				RRCID -> 293952				COMPL. DATE 11/15/2022				TOTAL DEPTH 10098				PERF. N/A			
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			

LOST KEYS 4345 3U				WELL #: A 3H				RRCID -> 293971				COMPL. DATE 12/28/2022				TOTAL DEPTH 10202				PERF. N/A			
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832														
SUGARLOAF 7475 10U			WELL #: C 10H			RRCID -> 294104			COMPL. DATE 01/26/2023			TOTAL DEPTH 10812 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PETROPLEX ENERGY INC.			660886														
QUINN 6			WELL #: 1H			RRCID -> 283361			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455					
09	6268 X		6268	-0-	-0-	-0-	5	1	6028	2	N	213	333	1	2	8	161
							1	4	234	9							
10	6355 X	NO RPT		-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					161
11	6540 X	NO RPT		-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					161
12	6758 X	NO RPT		-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					161
01	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	5852 X	NO RPT		-0-	-5852	-0-					N	NO RPT					161
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			703352														
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #: 201HL			RRCID -> 279607			COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628					
09	DLQ G-10		4065	-0-	4065	7005	3898	3	79	4	Y	80	80	1			28
							88	9									
10	DLQ G-10		5446	-0-	5446	12451	4793	3	479	4	Y	158	168	1			18
							174	9									
11	0		3657	-0-	3657	16108	2694	3	845	4	Y	107	102	1			23
							118	9									
12	19239 X		3131	-0-	-16108	-0-	2569	3	424	4	Y	125	10	0	120	1	18
							138	9									
01	0		1810	-0-	1810	1810	1595	2	64	4	Y	137	72	0	65	1	18
							151	9									
02	4928 X		1138	-0-	-3790	-0-	910	2	137	4	Y	83	76	0	11	1	14
							91	9									
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #: 204HU			RRCID -> 281895			COMPL. DATE 11/27/2016			TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545					
09	DLQ G-10		12254	-0-	12254	22906	9691	3	196	4	Y	2152	2123	1	22	8	216
							2367	9									
10	DLQ G-10		12787	-0-	12787	35693	9263	3	926	4	Y	2362	2514	1			64
							2598	9									
11	0		8593	-0-	8593	44286	5207	3	1634	4	Y	1593	1313	1			344
							1752	9									
12	56185 X		11899	-0-	-44286	-0-	8375	3	1381	4	Y	1948	156	0	1857	1	279
							2143	9									
01	0		11752	-0-	11752	11752	9132	2	364	4	Y	2051	1076	0	991	1	263
							2256	9									
02	19097 X		7345	-0-	-11752	-0-	5203	2	781	4	Y	1237	1132	0	159	1	209
							1361	9									
BRIGHAM FUENTE			WELL #: 4402HL			RRCID -> 282219			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200					
09	DLQ G-10		28461	-0-	28461	60564	23940	3	110	4	Y	4010	3933	1	68	8	485
							4411	9									
10	DLQ G-10		26718	-0-	26718	87282	22552	3	4166	9	Y	3787	3742	1			530
11	0		24330	-0-	24330	111612	20352	3	146	4	Y	3484	3507	1			507
							3832	9									
12	127040 X		15428	-0-	-111612	-0-	12725	3	68	4	Y	2395	2451	1			451
							2635	9									
01	28427 X		25177	-0-	-3250	-0-	20956	3	43	4	Y	3798	3866	1			383
							4178	9									
02	20468 X		19320	-0-	-1148	-0-	16034	3	52	4	Y	2940	3165	1			158
							3234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703352 WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672										CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	DLQ G-10	3139	-0-	3139	5962	3014 64	3 9	61	4	Y	58	57	1	1	8	67											
10	DLQ G-10	3152	-0-	3152	9114	2839 29	3 9	284	4	Y	26	28	1			65											
11	0	2117	-0-	2117	11231	1596 20	3 9	501	4	Y	18	79	1			4											
12	14245 X	3014	-0-	-11231	-0-	2567 24	3 9	423	4	Y	22	2	0	21	1	3											
01	0	2935	-0-	2935	2935	2799 25	2 9	111	4	Y	23	12	0	11	1	3											
02	4787 X	1852	-0-	-2935	-0-	1597 15	2 9	240	4	Y	14	13	0	2	1	2											
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440																											
09	DLQ G-10	5642	-0-	5642	10749	4201 1356	3 9	85	4	Y	1233	1189	1	40	8	187											
10	DLQ G-10	5789	-0-	5789	16538	4055 1329	3 9	405	4	Y	1208	1285	1			110											
11	0	3889	-0-	3889	20427	2279 895	3 9	715	4	Y	814	748	1			176											
12	24530 X	4103	-0-	-20427	-0-	2722 932	3 9	449	4	Y	847	68	0	834	1	121											
01	0	3313	-0-	3313	3313	2342 878	2 9	93	4	Y	798	419	0	398	1	102											
02	5380 X	2067	-0-	-3313	-0-	1336 530	2 9	201	4	Y	482	441	0	62	1	81											
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426																											
09	DLQ G-10	6609	-0-	6609	12731	4998 1510	3 9	101	4	Y	1373	1354	1	15	8	168											
10	DLQ G-10	3738	-0-	3738	16469	2217 1299	3 9	222	4	Y	1181	1257	1			92											
11	0	2514	-0-	2514	18983	1246 877	3 9	391	4	Y	797	717	1			172											
12	22390 X	3407	-0-	-18983	-0-	2004 1073	3 9	330	4	Y	975	78	0	929	1	140											
01	0	3401	-0-	3401	3401	2185 1129	2 9	87	4	Y	1026	538	0	496	1	132											
02	5516 X	2115	-0-	-3401	-0-	1246 682	2 9	187	4	Y	620	567	0	80	1	105											
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255																											
09	DLQ G-10	709	-0-	709	2641	709	3	-0-		Y	-0-	30	1			-0-											
10	DLQ G-10	10262	-0-	10262	12903	9345	3	917	9	Y	834	717	1			117											
11	0	11465	-0-	11465	24368	10265 1071	3 9	129	4	Y	974	949	1			142											
12	34735 X	10367	-0-	-24368	-0-	9882 422	3 9	63	4	Y	384	454	1			72											
01	10261 X	7446	-0-	-2815	-0-	6625 793	3 9	28	4	Y	721	720	1			73											
02	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	25094 2752	3 9	55	4	Y	2502	2440	1			135											

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																			
DURHAM SMITH FUENTE																			
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5709	3085	3	63	4	Y	-0-				124				
10	DLQ G-10	4371	-0-	4371	10080	3267	3	327	4	Y	706	754	1		76				
11	0	2938	-0-	2938	13018	1836	3	576	4	Y	478	451	1		103				
12	17660 X	4642	-0-	-13018	-0-	526	9	534	4	Y	791	63	0	718	113				
01	0	4790	-0-	4790	4790	3238	3	145	4	Y	912	478	0	430	117				
02	7785 X	2995	-0-	-4790	-0-	870	9	312	4	Y	551	504	0	71	93				
						3642	2												
						1003	9												
						2077	2												
						606	9												
LONG YUENGLING															WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434				
09	DLQ G-10	26063	-0-	26063	49749	23777	3	2286	9	Y	2078	2076	0		63				
10	DLQ G-10	28588	-0-	28588	78337	26197	3	2391	9	Y	2174	2161	0		76				
11	0	27915	-0-	27915	106252	25762	3	62	4	Y	1901	1899	0		78				
12	132241 X	25989	-0-	-106252	-0-	2091	9	2138	9	Y	1944	1973	0		49				
01	0	26888	-0-	26888	26888	24556	3	2332	9	Y	2120	2085	0	2 8	82				
02	49260 X	22372	-0-	-26888	-0-	20587	3	1785	9	Y	1623	1642	0	4 8	59				
ACE															WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020				
09	31230 X	25851	-0-	-5379	-0-	22807	3	3044	9	N	2767	2876	0		153				
10	32271 X	27148	-0-	-5123	-0-	23938	3	3210	9	N	2918	2901	0		170				
11	31230 X	27196	-0-	-4034	-0-	23921	3	3275	9	N	2977	2958	0		189				
12	27962 X	26933	-0-	-1029	-0-	23731	3	3202	9	N	2911	3002	0		98				
01	31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	28200	3	3641	9	N	3310	3193	0	2 8	213				
02	25396 X	25317	-0-	-79	-0-	22429	3	2888	9	N	2625	2625	0	4 8	209				
UINTA															WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053				
09	DLQ G-10	25698	-0-	25698	59574	23952	3	334	4	Y	1284	1297	0		52				
10	DLQ G-10	37580	-0-	37580	97154	1412	9	2	4	Y	2633	2580	0		105				
11	0	15026	-0-	15026	112180	34682	3	36	4	Y	986	1050	0		41				
12	133598 X	21418	-0-	-112180	-0-	2896	9	767	4	Y	149	190	0		-0-				
01	0	16322	-0-	16322	16322	13905	3	88	4	Y	905	858	0	1 8	46				
02	37486 X	21164	-0-	-16322	-0-	1085	9	90	4	Y	697	698	0	3 8	42				
						20487	3												
						164	9												
						15238	3												
						996	9												
						20307	3												
						767	9												
RANGER															WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920				
09	DLQ G-10	6435	-0-	6435	13452	4830	3	1	4	Y	1458	1470	0		7				
10	DLQ G-10	8356	-0-	8356	21808	1604	9	1	4	Y	1351	1351	0		7				
11	0	11208	-0-	11208	33016	6869	3	5	4	Y	1118	1119	0		6				
12	43842 X	10826	-0-	-33016	-0-	1486	9	16	4	Y	649	648	0		7				
01	0	9481	-0-	9481	9481	9973	3	8	4	Y	380	378	0	1 8	8				
02	18210 X	8729	-0-	-9481	-0-	1230	9	71	4	Y	350	349	0	2 8	7				
						10096	3												
						714	9												
						9055	3												
						418	9												
						8273	3												
						385	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL		NORTH ELEPHANT		RES. CO., LLC		2 UNIT		71052 900		703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL PIPEWORKS															RES. CO., LLC									
WELL #: B 05H															RRCID -> 283902									
COMPL. DATE 05/08/2017															TOTAL DEPTH 10801									
PERF.11220															- 18597									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	DLQ	G-10	27922	-0-	27922	56808	25439	3	2483	9	Y	2257	2267	0				155						
10	DLQ	G-10	26862	-0-	26862	83670	24156	3	2706	9	Y	2460	2416	0				199						
11		0	29065	-0-	29065	112735	26515	3	16	4	Y	2304	2359	0				144						
							2534	9																
12	142060	X	29325	-0-	-112735	-0-	26806	3	108	4	Y	2192	2263	0				73						
		0					2411	9																
01		0	30647	-0-	30647	30647	28349	3	2298	9	Y	2089	2041	0		2	8	119						
02	58056	X	27409	-0-	-30647	-0-	25296	3	2113	9	Y	1921	1874	0		4	8	162						
PIPEWORKS															WELL #: L 06H									
RRCID -> 283903															COMPL. DATE 05/08/2017									
TOTAL DEPTH 10667															PERF.11043 - 18425									
09	DLQ	G-10	25029	-0-	25029	50366	22585	3	2444	9	Y	2222	2252	0				153						
10	DLQ	G-10	30549	-0-	30549	80915	28317	3	2232	9	Y	2029	2018	0				164						
11		0	27980	-0-	27980	108895	25542	3	17	4	Y	2201	2227	0				138						
							2421	9																
12	135336	X	26441	-0-	-108895	-0-	23715	3	112	4	Y	2376	2435	0				79						
		0					2614	9																
01		0	28231	-0-	28231	28231	25240	3	2991	9	Y	2719	2641	0		2	8	155						
02	51991	X	23760	-0-	-28231	-0-	21277	3	2483	9	Y	2257	2217	0		4	8	191						
BOUCHER 2															WELL #: 03H									
RRCID -> 283904															COMPL. DATE 12/12/2016									
TOTAL DEPTH 10503															PERF.10871 - 18345									
09	DLQ	G-10	15738	-0-	15738	34352	13212	3	27	4	Y	2272	2293	0				133						
							2499	9																
10	DLQ	G-10	17652	-0-	17652	52004	15008	3	2644	9	Y	2404	2360	0				177						
11		0	15680	-0-	15680	67684	13861	3	20	4	Y	1635	1758	0				54						
							1799	9																
12	86999	X	19315	-0-	-67684	-0-	16204	3	20	4	Y	2810	2675	0				189						
		0					3091	9																
01		0	15609	-0-	15609	15609	12861	3	5	4	Y	2494	2578	0		1	8	104						
							2743	9																
02	28596	X	12987	-0-	-15609	-0-	10467	3	10	4	Y	2282	2269	0		2	8	115						
							2510	9																
RANGER															WELL #: C205SL									
RRCID -> 283915															COMPL. DATE 04/25/2018									
TOTAL DEPTH 11511															PERF.11849 - 21570									
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
RANGER															WELL #: L 05H									
RRCID -> 284132															COMPL. DATE 04/29/2018									
TOTAL DEPTH 10945															PERF.11311 - 20912									
09	DLQ	G-10	26409	-0-	26409	54864	21914	3	4	4	Y	4083	4119	0				38						
							4491	9																
10	DLQ	G-10	29680	-0-	29680	84544	25322	3	3	4	Y	3959	3967	0				30						
		0					4355	9																
11		0	29750	-0-	29750	114294	25528	3	12	4	Y	3827	3830	0				27						
							4210	9																
12	140573	X	26279	-0-	-114294	-0-	22783	3	35	4	Y	3146	3139	0				34						
		0					3461	9																
01		0	25003	-0-	25003	25003	21990	3	20	4	Y	2721	2716	0		2	8	37						
							2993	9																
02	48021	X	23018	-0-	-25003	-0-	20090	3	172	4	Y	2505	2507	0		4	8	31						
							2756	9																

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
LH MEEKER C21														
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209														
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
09	10890 X	5391	-0-	-5499	-0-	4631	3	760	9	N	691	714	0	329
10	0	4706	-0-	4706	4706	3975	3	10	4	N	655	629	0	355
						721	9							
11	0	5585	-0-	5585	10291	4808	3	777	9	N	706	662	0	399
12	16678 X	6387	-0-	-10291	-0-	5508	3	879	9	N	799	796	0	402
01	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	5995	3	974	9	N	885	780	0	507
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5068	3	779	9	N	708	759	0	455
												1	8	
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645														
09	DLQ G-10	28059	-0-	28059	58372	27262	3	5	4	Y	720	729	0	80
						792	9							
10	DLQ G-10	33979	-0-	33979	92351	33059	3	4	4	Y	833	838	0	75
						916	9							
11	0	21650	-0-	21650	114001	20499	3	10	4	Y	1037	1039	0	73
						1141	9							
12	133769 X	19768	-0-	-114001	-0-	18594	3	29	4	Y	1041	1038	0	76
						1145	9							
01	0	20019	-0-	20019	20019	18675	3	17	4	Y	1206	1203	0	77
						1327	9					2	8	
02	36374 X	16355	-0-	-20019	-0-	15471	3	133	4	Y	683	682	0	75
						751	9					3	8	
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747														
09	DLQ G-10	38935	-0-	38935	81334	35022	3	6	4	Y	3552	3580	0	19
						3907	9							
10	DLQ G-10	33599	-0-	33599	114933	30022	3	3	4	Y	3249	3251	0	17
						3574	9							
11	0	30994	-0-	30994	145927	27147	3	13	4	Y	3485	3486	0	16
						3834	9							
12	174674 X	28747	-0-	-145927	-0-	24979	3	39	4	Y	3390	3382	0	24
						3729	9							
01	0	29429	-0-	29429	29429	25088	3	23	4	Y	3925	3919	0	28
						4318	9					2	8	
02	57762 X	28333	-0-	-29429	-0-	24498	3	210	4	Y	3295	3297	0	21
						3625	9					5	8	
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956														
09	DLQ G-10	14315	-0-	14315	29772	12829	3	2	4	Y	1349	1353	0	-0-
						1484	9							
10	DLQ G-10	8882	-0-	8882	38654	7156	3	1	4	Y	1568	1568	0	-0-
						1725	9							
11	0	11166	-0-	11166	49820	9738	3	5	4	Y	1294	1294	0	-0-
						1423	9							
12	60754 X	10934	-0-	-49820	-0-	9578	3	15	4	Y	1219	1216	0	3
						1341	9							
01	0	11181	-0-	11181	11181	9620	3	9	4	Y	1411	1409	0	4
						1552	9					1	8	
02	21131 X	9950	-0-	-11181	-0-	8834	3	76	4	Y	945	945	0	2
						1040	9					2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RANGER			RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039		CNTY: WARD		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER						WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754					
09	DLQ	G-10	7422	-0-	7422	15387	7421	3		1	4	Y	-0-						28
10	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	18191	1807	3		997	9	Y	906	919	0				15
11		0	7380	-0-	7380	25571	5737	3			3	4	Y	1491	1492	0			14
							1640	9											
12	32808	X	7237	-0-	-25571	-0-	5560	3			9	4	Y	1516	1513	0			17
							1668	9											
01		0	7520	-0-	7520	7520	5584	3			5	4	Y	1755	1753	0			19
							1931	9											
02	14443	X	6923	-0-	-7520	-0-	5102	3			44	4	Y	1615	1618	0		1	8
							1777	9											15

RANGER						WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851					
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT						WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954					
09	DLQ	G-10	29552	-0-	29552	49306	28476	3		73	4	Y	912	937	0				40
							1003	9											
10	DLQ	G-10	19640	-0-	19640	68946	18501	3			2	4	Y	1034	1041	0			33
							1137	9											
11		0	14353	-0-	14353	83299	13474	3			4	4	Y	795	792	0			36
							875	9											
12	93997	X	10698	-0-	-83299	-0-	10263	3			4	4	Y	392	409	0			19
							431	9											
01		0	42136	-0-	42136	42136	40998	3			42	4	Y	996	994	0		4	8
							1096	9											17
02	55313	X	13177	-0-	-42136	-0-	12503	3			16	4	Y	598	593	0		3	8
							658	9											19

JOLLY						WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958					
09	DLQ	G-10	14438	-0-	14438	30193	13229	3		1209	9	Y	1099	1115	0				48
10	DLQ	G-10	15269	-0-	15269	45462	14104	3		1165	9	Y	1059	1054	0				53
11		0	13760	-0-	13760	59222	12476	3		1284	9	Y	1167	1152	0				68
12	73700	X	14478	-0-	-59222	-0-	12916	3		1562	9	Y	1420	1428	0				60
01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	13727	3		1680	9	Y	1527	1520	0			1	8
02	13804	X	10065	-0-	-3739	-0-	8899	3		1166	9	Y	1060	1087	0			2	8

IRON CITY STATE						WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080					
09	DLQ	G-10	102499	-0-	102499	225795	97173	3		5326	9	Y	4842	4813	0				296
10	DLQ	G-10	106852	-0-	106852	332647	102558	3		4294	9	Y	3904	3883	0				317
11		0	95748	-0-	95748	428395	91983	3		3765	9	Y	3423	3412	0				328
12	531859	X	103464	-0-	-428395	-0-	98893	3		4571	9	Y	4155	4213	0				270
01		0	104971	-0-	104971	104971	100551	3		4420	9	Y	4018	4050	0				231
02	199670	X	94699	-0-	-104971	-0-	90621	3		4078	9	Y	3707	3626	0			7	8
																		16	8
																			299

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298	
M O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10		9349	-0-	9349		17478		6462 3	156 4	Y	2483	2474 0	114
10	DLQ	G-10		6506	-0-	6506		23984		2731 9	37 4	Y	1628	1546 0	196
11		0		5284	-0-	5284		29268		4678 3	153 4	Y	1249	1228 0	217
12	35649	X		6381	-0-	-29268		-0-		1791 9	411 4	Y	1331	1383 0	165
01	8959	X		3576	-0-	-5383		-0-		3757 3	46 4	Y	1116	1117 0	164
02	8736	X		2346	-0-	-6390		-0-		1374 9	356 4	Y	760	794 0	130
										4506 3					
										1464 9					
										2302 3					
										1228 9					
										1154 3					
										836 9					

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142			
09	DLQ	G-10		14335	-0-	14335		27016		11665 3	13 4	Y	2415	2399 0	169
10	DLQ	G-10		11400	-0-	11400		38416		2657 9	3 4	Y	2286	2364 0	91
11		0		8155	-0-	8155		46571		8882 3	10 4	Y	2016	2062 0	45
12	53018	X		6447	-0-	-46571		-0-		2515 9	45 4	Y	930	908 0	67
01	0			10	-0-	10		10		5927 3			-0-	67 0	-0-
02	8092	X		1898	-0-	-6194		-0-		2218 9	12 4	Y	1138	1096 0	42
										5379 3					
										1023 9					
										10 3					
										634 3					
										1252 9					

QUEEN CITY				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8182		PERF.11365 - 18670			
09	25636	X		25636	-0-	-0-		-0-		24304 3	1332 9	N	1211	1175 0	229
10	28936	X		28936	-0-	-0-		-0-		27552 3	1384 9	N	1258	1353 0	134
11	24060	X		24039	-0-	-21		-0-		22639 3	1400 9	N	1273	1295 0	112
12	24862	X		20243	-0-	-4619		-0-		19430 3	813 9	N	739	594 0	257
01	57686	X		57686	-0-	-0-		-0-		56327 3	1359 9	N	1235	1286 0	201
02	45342	X		45342	-0-	-0-		-0-		43814 3	1528 9	N	1389	1257 0	324
														5 8	
														9 8	

THUNDER CANYON				WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10971 - 18294			
09	DLQ	G-10		45741	-0-	45741		126863		41789 3	373 4	Y	3254	3308 0	321
10	DLQ	G-10		19816	-0-	19816		146679		3579 9	3 4	Y	2463	2489 0	295
11		0		70537	-0-	70537		217216		17104 3	308 4	Y	4953	4911 0	337
12	289363	X		72147	-0-	-217216		-0-		2709 9	331 4	Y	4782	4913 0	206
01	0			73618	-0-	73618		73618		64781 3	24 4	Y	4791	4650 0	341
02	137471	X		63853	-0-	-73618		-0-		5448 9	4487 9	Y	4079	4076 0	331
										66556 3					
										5260 9					
										68324 3				6 8	
										5270 9				13 8	
										59366 3					

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC GREAT DIVIDE														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: 1402BR RRCID -> 284497														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340														
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	EOM BALANCE
09	12870 X	9452	-0-	-3418	-0-	8970 345	3	137	4	N	314	188	0	290
10	13206 X	11957	-0-	-1249	-0-	11322	3	635	9	Y	577	726	0	141
11	12630 X	10791	-0-	-1839	-0-	10373	3	418	9	Y	380	189	0	332
12	12679 X	11482	-0-	-1197	-0-	11226	3	256	9	Y	233	192	0	373
01	11966 X	11736	-0-	-230	-0-	10998	3	738	9	Y	671	795	0	248
02	10808 X	10514	-0-	-294	-0-	9809 704	3	1	4	Y	640	559	0	327
RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144														
09	26100 X	18835	-0-	-7265	-0-	16540 2290	3	5	4	N	2082	2115	0	245
10	23002 X	18671	-0-	-4331	-0-	16621	3	2050	9	N	1864	1815	0	294
11	22260 X	13647	-0-	-8613	-0-	11908	3	1739	9	N	1581	1606	0	269
12	23002 X	14668	-0-	-8334	-0-	13194 1415	3	59	4	N	1286	1324	0	231
01	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	18849	3	61	4	N	1571	1540	0	261
02	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	1728 16225	3	118	4	N	1589	1594	0	253
STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760														
09	DLQ G-10	4903	-0-	4903	5846	4128 769	3	6	4	Y	699	715	0	69
10	DLQ G-10	5441	-0-	5441	11287	4483	3	958	9	Y	871	859	0	81
11	0	5280	-0-	5280	16567	4025	3	5	4	Y	1136	1167	0	50
12	17636 X	1069	-0-	-16567	-0-	1250 16	4	1053	9	Y	957	954	0	53
01	0	1173	-0-	1173	1173	16	4	1157	9	Y	1052	1051	0	54
02	4928 X	978	-0-	-3950	-0-	23	4	955	9	Y	868	867	0	55
RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613														
09	18750 X	14103	-0-	-4647	-0-	12798 1301	3	4	4	N	1183	1202	0	44
10	19375 X	14023	-0-	-5352	-0-	12729	3	1294	9	N	1176	1145	0	75
11	18750 X	18689	-0-	-61	-0-	16722	3	1967	9	N	1788	1816	0	47
12	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	14287 1780	3	64	4	N	1618	1624	0	41
01	15438 X	14551	-0-	-887	-0-	13154 1355	3	42	4	N	1232	1208	0	64
02	17444 X	11888	-0-	-5556	-0-	10884 925	3	79	4	N	841	843	0	60
HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040														
09	DLQ G-10	31170	-0-	31170	59802	22410 2914	3	5846	4	N	2649	2714	0	283
10	DLQ G-10	22620	-0-	22620	82422	20398	3	46	4	Y	1978	2056	0	205
11	104926 X	22504	-0-	-82422	-0-	2176 19833	3	253	4	Y	2198	2073	0	330
12	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	2418 23865	3	2616	9	Y	2378	2555	0	153
01	0	23476	-0-	23476	23476	21157	3	2319	9	Y	2108	2072	0	187
02	42020 X	18544	-0-	-23476	-0-	16382	3	2162	9	Y	1965	1820	0	329

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RENEGADE															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 03H															ASSOCIATED RRCID -> 284547															CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2017															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
09	22110	X	16423	-0-	-5687	-0-		14291	3		5	4	N		1934		1965	0				140																																																				
								2127	9																																																																	
10	22847	X	18030	-0-	-4817	-0-		15388	3		2642	9	N		2402		2339	0				203																																																				
11	22110	X	19383	-0-	-2727	-0-		17227	3		2156	9	N		1960		1990	0				173																																																				
12	21607	X	13802	-0-	-7805	-0-		11642	3		52	4	N		1916		1955	0				134																																																				
								2108	9																																																																	
01	18042	X	18000	-0-	-42	-0-		14931	3		48	4	N		2746		2693	0	1	8		186																																																				
								3021	9																																																																	
02	18088	X	14977	-0-	-3111	-0-		12428	3		90	4	N		2235		2245	0	2	8		174																																																				
								2459	9																																																																	
THUNDER CANYON															WELL #: C107SL															RRCID -> 284570															COMPL. DATE 03/24/2018															TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040														
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																				
FLYING DOG															WELL #: 1401BH															RRCID -> 284571															COMPL. DATE 03/02/2016															TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833														
09	22170	X	18729	-0-	-3441	-0-		16481	3		2248	9	N		2044		2186	0				222																																																				
10	22909	X	19745	-0-	-3164	-0-		17495	3		2250	9	Y		2045		2010	0				257																																																				
11	21870	X	18621	-0-	-3249	-0-		16442	3		2179	9	Y		1981		1886	0				352																																																				
12	22599	X	7333	-0-	-15266	-0-		6621	3		712	9	Y		647		664	0				335																																																				
01	21607	X	10486	-0-	-11121	-0-		9228	3		1	4	Y		1143		1132	0				346																																																				
								1257	9																																																																	
02	17836	X	14994	-0-	-2842	-0-		12816	3		2178	9	Y		1980		2154	0	1	8		171																																																				
UINTA															WELL #: L 04HR															RRCID -> 284627															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
09	DLQ	G-10	11421	-0-	11421	24625		9323	3		130	4	Y		1789		1801	0				72																																																				
								1968	9																																																																	
10	DLQ	G-10	18716	-0-	18716	43341		16066	3		1	4	Y		2408		2384	0				96																																																				
								2649	9																																																																	
11	0		13793	-0-	13793	57134		12086	3		31	4	Y		1524		1556	0				64																																																				
								1676	9																																																																	
12	73447	X	16313	-0-	-57134	-0-		15481	3		580	4	Y		229		293	0				-0-																																																				
								252	9																																																																	
01	0		17489	-0-	17489	17489		15459	3		90	4	Y		1764		1672	0	1	8		91																																																				
								1940	9																																																																	
02	35148	X	17659	-0-	-17489	-0-		15972	3		71	4	Y		1469		1468	0	3	8		89																																																				
								1616	9																																																																	
SANDLOT STATE															WELL #: L 04H															RRCID -> 284667															COMPL. DATE 07/22/2018															TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
09	DLQ	G-10	19354	-0-	19354	39389		18178	3		1176	9	Y		1069		1071	0				16																																																				
10	DLQ	G-10	15850	-0-	15850	55239		15461	3		389	9	Y		354		354	0				16																																																				
11	0		12324	-0-	12324	67563		11915	3		409	9	Y		372		372	0				16																																																				
12	84876	X	17313	-0-	-67563	-0-		16885	3		3	4	Y		386		393	0				9																																																				
								425	9																																																																	
01	0		18254	-0-	18254	18254		17813	3		441	9	Y		401		394	0	1	8		15																																																				
02	31941	X	13687	-0-	-18254	-0-		13381	3		306	9	Y		278		276	0	2	8		15																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT											ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352											RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875			
WELL #:																								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
NORTH GOAT 2 UNIT											WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT											WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
JAMES 02											WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882					
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					135							
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					135							
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					135							
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135							
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135							
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					135							
HARRISON STATE C20											WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178					
09	DLQ	G-10	6951	-0-	6951	13171	6510	3	157	4	Y	258	257	0			20							
							284	9																
10	DLQ	G-10	5071	-0-	5071	18242	4843	3	38	4	Y	173	165	0			28							
							190	9																
11		0	4952	-0-	4952	23194	4591	3	187	4	Y	158	155	0			31							
							174	9																
12	28292	X	5098	-0-	-23194	-0-	4533	3	413	4	Y	138	143	0			26							
							152	9																
01	7192	X	2819	-0-	-4373	-0-	2624	3	52	4	Y	130	131	0			25							
							143	9																
02	6496	X	2708	-0-	-3788	-0-	1967	3	607	4	Y	122	127	0			20							
							134	9																

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																																							
STEAMWORKS															//CONT.// 703352										WELL #: 0304H										RRCID -> 284719										COMPL. DATE 06/13/2017										TOTAL										DEPTH 10545										PERF.10900 - 18275									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																
09	DLQ	G-10	13871	-0-	13871	26668	11442	3	11	4	Y	2198	2186	0						216																																																																
10	DLQ	G-10	15862	-0-	15862	42530	13573	3	2289	9	Y	2081	2104	0						193																																																																
11		0	14280	-0-	14280	56810	12374	3	10	4	Y	1724	1842	0						75																																																																
12	68533	X	11723	-0-	-56810	-0-	1896	9	31	4	Y	1621	1606	0						90																																																																
01		0	14059	-0-	14059	14059	1783	9	31	4	Y	1882	1874	0			1	8		97																																																																
02	23625	X	9566	-0-	-14059	-0-	2070	9	45	4	Y	1663	1653	0			2	8		105																																																																
							7692	3																																																																												
							1829	9																																																																												
SANDLOT STATE															WELL #: U 03H										RRCID -> 284864										COMPL. DATE 07/16/2018										TOTAL										DEPTH 10291										PERF.10749 - 17041																			
09	DLQ	G-10	32674	-0-	32674	66194	31499	3	1175	9	Y	1068	1070	0						16																																																																
10	DLQ	G-10	28567	-0-	28567	94761	26595	3	1972	9	Y	1793	1797	0						12																																																																
11		0	29102	-0-	29102	123863	27724	3	1378	9	Y	1253	1252	0						13																																																																
12	163729	X	39866	-0-	-123863	-0-	38672	3	8	4	Y	1078	1088	0						3																																																																
							1186	9																																																																												
01		0	45462	-0-	45462	45462	44057	3	1405	9	Y	1277	1256	0			3	8		21																																																																
02	101323	X	55861	-0-	-45462	-0-	53887	3	1	4	Y	1794	1788	0			9	8		18																																																																
							1973	9																																																																												
SANDLOT STATE															WELL #: L 02H										RRCID -> 284869										COMPL. DATE 07/17/2018										TOTAL										DEPTH 10474										PERF.10975 - 17254																			
09	DLQ	G-10	11450	-0-	11450	26196	10959	3	491	9	Y	446	447	0						26																																																																
10	DLQ	G-10	17952	-0-	17952	44148	16903	3	1049	9	Y	954	956	0						24																																																																
11		0	8296	-0-	8296	52444	7875	3	421	9	Y	383	382	0						25																																																																
12	66366	X	13922	-0-	-52444	-0-	13374	3	3	4	Y	495	504	0						16																																																																
							545	9																																																																												
01		0	9253	-0-	9253	9253	8901	3	352	9	Y	320	314	0			1	8		21																																																																
02	17185	X	7932	-0-	-9253	-0-	7612	3	320	9	Y	291	291	0			1	8		20																																																																
SMR															WELL #: U 08H										RRCID -> 284894										COMPL. DATE 09/24/2018										TOTAL										DEPTH 10832										PERF.11022 - 20516																			
09	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	25923	3	2024	9	N	1840	1858	0						65																																																																
10	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	16951	3	2589	9	N	2354	2335	0						84																																																																
11		0	17593	-0-	17593	17593	15607	3	1986	9	N	1805	1810	0						79																																																																
12	35321	X	17728	-0-	-17593	-0-	16291	3	1437	9	N	1306	1309	0						76																																																																
01		0	23246	-0-	23246	23246	21683	3	1563	9	N	1421	1418	0			2	8		77																																																																
02	41440	X	18194	-0-	-23246	-0-	16995	3	1199	9	N	1090	1081	0			3	8		83																																																																
SANDLOT STATE															WELL #: B103SL										RRCID -> 284895										COMPL. DATE 07/13/2018										TOTAL										DEPTH 10662										PERF.10928 - 17385																			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																																
SMR															WELL #: B108SL										RRCID -> 284934										COMPL. DATE 09/23/2018										TOTAL										DEPTH 11052										PERF.11391 - 19804																			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT													WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162	
09	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	31931	3	7260	9	N	6600	6667	0	100
10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	18357	3	6714	9	N	6104	6054	0	150
11	0	33580	-0-	33580	33580	26419	3	3	4	N	6507	6508	0	149
						7158	9							
12	69003 X	35423	-0-	-33580	-0-	27796	3	14	4	N	6921	6956	0	114
						7613	9							
01	0	31786	-0-	31786	31786	24414	3	5	4	N	6697	6693	0	116
						7367	9							
02	57459 X	25673	-0-	-31786	-0-	19903	3	5770	9	N	5245	5213	0	145

SANDLOT STATE													WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096	
09	DLQ G-10	43144	-0-	43144	93656	41157	3	1987	9	Y	1806	1809	0	33
10	DLQ G-10	43485	-0-	43485	137141	41562	3	1923	9	Y	1748	1752	0	29
11	0	37570	-0-	37570	174711	35691	3	1879	9	Y	1708	1707	0	30
12	212394 X	37683	-0-	-174711	-0-	36474	3	7	4	Y	1093	1110	0	13
						1202	9							
01	0	46154	-0-	46154	46154	44542	3	1612	9	Y	1465	1441	0	34
02	84004 X	37850	-0-	-46154	-0-	36652	3	1	4	Y	1088	1084	0	32
						1197	9							

SOUTH MITRE 2 UNIT													WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPOON													WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201	
09	DLQ G-10	5966	-0-	5966	10273	2416	3	3427	4	N	112	124	0	12
						123	9							
10	DLQ G-10	3667	-0-	3667	13940	3361	3	32	4	Y	249	235	0	26
						274	9							
11	15306 X	1366	-0-	-13940	-0-	1072	3	160	4	Y	122	130	0	18
						134	9							
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2241	3	513	9	Y	466	454	0	30
01	6169 X	1769	-0-	-4400	-0-	1574	3	195	9	Y	177	191	0	16
02	5572 X	2038	-0-	-3534	-0-	1881	3	157	9	Y	143	135	0	24

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	22967	3	5187	9	N	4715	4763	0	157
10	42787 X	42787	-0-	-0-	-0-	36917	3	5870	9	N	5336	5292	0	201
11	0	36808	-0-	36808	36808	31822	3	3	4	N	4530	4530	0	201
12	73051 X	36243	-0-	-36808	-0-	4983	9							
						31351	3	15	4	N	4434	4457	0	178
01	0	32262	-0-	32262	32262	4877	9							
						27537	3	5	4	N	4291	4288	0	179
02	58407 X	26145	-0-	-32262	-0-	4720	9						2	8
						22453	3	3692	9	N	3356	3333	0	198
													4	8
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049														
09	DLQ G-10	40763	-0-	40763	70747	37500	3	3263	9	Y	2966	2972	0	31
10	DLQ G-10	36181	-0-	36181	106928	33307	3	2874	9	Y	2613	2618	0	26
11	0	36743	-0-	36743	143671	34386	3	2357	9	Y	2143	2142	0	27
12	178862 X	35191	-0-	-143671	-0-	32967	3	7	4	Y	2015	2036	0	6
						2217	9							
01	0	32586	-0-	32586	32586	30136	3	2450	9	Y	2227	2193	0	38
02	62202 X	29616	-0-	-32586	-0-	27821	3	1795	9	Y	1632	1630	0	35
SANDLOT STATE														
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
09	DLQ G-10	5416	-0-	5416	20149	4754	3	662	9	Y	602	627	0	50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20149	-0-				Y	-0-			50
11	0	2507	-0-	2507	22656	1960	3	62	4	Y	441	241	0	250
						485	9							
12	31747 X	9091	-0-	-22656	-0-	7129	3	214	4	Y	1589	1666	0	173
						1748	9							
01	0	12716	-0-	12716	12716	10905	3	1811	9	Y	1646	1631	0	187
02	25179 X	12463	-0-	-12716	-0-	11506	3	957	9	Y	870	868	0	186

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		B307 H	RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11343	- 20910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	32590	-0-	32590	79523	28874	3	31	4	Y	3350	3369	0		117
10	DLQ G-10	26190	-0-	26190	105713	3685	9								
11	122340 X	16627	-0-	-105713	-0-	23581	3	9	4	Y	2364	2391	0		90
12	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	2600	9								
01	0	19628	-0-	19628	19628	14769	3	25	4	Y	1666	1719	0		37
02	50976 X	31348	-0-	-19628	-0-	1833	9								
						7912	3	66	4	Y	3378	3172	0		243
						3716	9								
						17214	3	287	4	Y	1934	2040	0	2 8	135
						2127	9								
						27738	3	519	4	Y	2810	2833	0	8 8	104
						3091	9								

SANDLOT STATE				WELL #:		U 05H	RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10790	- 17054
09	DLQ G-10	36659	-0-	36659	74736	34819	3	1840	9	Y	1673	1676	0		32
10	DLQ G-10	36792	-0-	36792	111528	34919	3	1873	9	Y	1703	1707	0		28
11	0	36259	-0-	36259	147787	34545	3	1714	9	Y	1558	1557	0		29
12	180512 X	32725	-0-	-147787	-0-	31050	3	6	4	Y	1517	1538	0		8
						1669	9								
01	0	27684	-0-	27684	27684	25910	3	1774	9	Y	1613	1589	0	2 8	30
02	51307 X	23623	-0-	-27684	-0-	22313	3	1310	9	Y	1191	1189	0	4 8	28

SANDLOT STATE				WELL #:		B107SL	RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10773	PERF.11166	- 17498
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		C207SL	RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11709	- 21112
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE				WELL #:		B105SL	RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11150	- 17431
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
														WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE					EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	19185	-0-	19185	42729		18569	3	616	9	Y	560	561	0							23	
10	DLQ	G-10	16803	-0-	16803	59532		16135	3	668	9	Y	607	608	0							22	
11		0	14985	-0-	14985	74517		14438	3	547	9	Y	497	497	0							22	
12	82670	X	8153	-0-	-74517	-0-		7644	3	2	4	Y	461	469	0							14	
								507	9														
01		0	18037	-0-	18037	18037		17253	3	784	9	Y	713	702	0	1	8					24	
02	33137	X	15100	-0-	-18037	-0-		14504	3	596	9	Y	542	541	0	2	8					23	
SANDLOT STATE														WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969	
09	DLQ	G-10	19232	-0-	19232	36082		18630	3	602	9	Y	547	548	0							32	
10	DLQ	G-10	17485	-0-	17485	53567		16727	3	758	9	Y	689	690	0							31	
11		0	15753	-0-	15753	69320		15100	3	653	9	Y	594	594	0							31	
12	87285	X	17965	-0-	-69320	-0-		17543	3	3	4	Y	381	389	0							23	
								419	9														
01		0	13236	-0-	13236	13236		12936	3	300	9	Y	273	268	0	1	8					27	
02	27245	X	14009	-0-	-13236	-0-		13662	3	347	9	Y	315	313	0	2	8					27	
SANDLOT STATE														WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928	
09	DLQ	G-10	18117	-0-	18117	35058		17521	3	596	9	Y	542	543	0							23	
10	DLQ	G-10	17119	-0-	17119	52177		16699	3	420	9	Y	382	383	0							22	
11		0	10961	-0-	10961	63138		10622	3	339	9	Y	308	307	0							23	
12	76948	X	13810	-0-	-63138	-0-		13642	3	3	4	Y	150	154	0							19	
								165	9														
01		0	15500	-0-	15500	15500		15235	3	265	9	Y	241	237	0	1	8					22	
02	27430	X	11930	-0-	-15500	-0-		11761	3	169	9	Y	154	152	0	2	8					22	
UB														WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451 - 19205	
09	DLQ	G-10	32900	-0-	32900	57628		30561	3	551	4	Y	1625	1618	0							65	
								1788	9														
10	DLQ	G-10	51916	-0-	51916	109544		50374	3	2	4	Y	1400	1409	0							56	
								1540	9														
11		0	53006	-0-	53006	162550		51227	3	75	4	Y	1549	1540	0							65	
								1704	9														
12	203020	X	40470	-0-	-162550	-0-		32884	3	1178	4	Y	5825	5630	0							260	
								6408	9														
01		0	1517	-0-	1517	1517		173	4	1344	9	Y	1222	1405	0							77	
02	44856	X	10629	-0-	-34227	-0-		8357	3	143	4	Y	1935	1893	0	2	8					117	
								2129	9														
IRON CITY STATE														WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907 - 18668	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-	
SHORT YUENGLING														WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835 - 15939	
09	DLQ	G-10	36339	-0-	36339	75765		32892	3	3447	9	Y	3134	3183	0							137	
10	DLQ	G-10	38713	-0-	38713	114478		35106	3	3607	9	Y	3279	3253	0							163	
11		0	36558	-0-	36558	151036		33518	3	3040	9	Y	2764	2767	0							160	
12	187599	X	36563	-0-	-151036	-0-		33750	3	2813	9	Y	2557	2609	0							108	
01		0	38864	-0-	38864	38864		35838	3	3026	9	Y	2751	2738	0	3	8					118	
02	73030	X	34166	-0-	-38864	-0-		31469	3	2697	9	Y	2452	2477	0	7	8					86	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE				//CONT.// WELL #:	71052 900 L 12H	ASSOCIATED RRCID -> 286504	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10866	- 16981
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	21245	-0-	21245	44378	20704	3	541	9	Y	492	493	0		25
10	DLQ G-10	20343	-0-	20343	64721	19836	3	507	9	Y	461	462	0		24
11	0	19797	-0-	19797	84518	19026	3	771	9	Y	701	701	0		24
12	105206 X	20688	-0-	-84518	-0-	20318	3	4	4	Y	333	339	0		18
						366	9								
01	0	22635	-0-	22635	22635	22287	3	348	9	Y	316	310	0	2 8	22
02	51230 X	28595	-0-	-22635	-0-	27482	3	1	4	Y	1011	1009	0	4 8	20
						1112	9								
SANDLOT STATE				WELL #:	71052 900 U 11H	ASSOCIATED RRCID -> 286505	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL	DEPTH	10362	PERF.10728	- 16866
09	DLQ G-10	43927	-0-	43927	87118	42436	3	1491	9	Y	1355	1357	0		37
10	DLQ G-10	40133	-0-	40133	127251	38981	3	1152	9	Y	1047	1049	0		35
11	0	42962	-0-	42962	170213	41508	3	1454	9	Y	1322	1322	0		35
12	207968 X	37755	-0-	-170213	-0-	36689	3	7	4	Y	963	978	0		20
						1059	9								
01	0	38251	-0-	38251	38251	37034	3	1217	9	Y	1106	1088	0	3 8	35
02	70853 X	32602	-0-	-38251	-0-	31580	3	1022	9	Y	929	925	0	5 8	34
BOUCHER 2				WELL #:	C102H	ASSOCIATED RRCID -> 286506	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11480	- 19114
09	DLQ G-10	55055	-0-	55055	97349	51921	3	213	4	Y	2655	2678	0		155
						2921	9								
10	DLQ G-10	60845	-0-	60845	158194	57607	3	3	4	Y	2941	2880	0		216
						3235	9								
11	0	43305	-0-	43305	201499	40805	3	172	4	Y	2116	2262	0		70
						2328	9								
12	262239 X	60740	-0-	-201499	-0-	56865	3	168	4	Y	3370	3213	0		227
						3707	9								
01	0	74711	-0-	74711	74711	71405	3	44	4	Y	2965	3061	0	8 8	123
						3262	9								
02	135428 X	60717	-0-	-74711	-0-	57764	3	87	4	Y	2605	2582	0	15 8	131
						2866	9								
SANDLOT STATE				WELL #:	B111SL	ASSOCIATED RRCID -> 286509	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11302	- 17189
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE				WELL #:	U 09H	ASSOCIATED RRCID -> 286543	CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10863	- 16747
09	DLQ G-10	34343	-0-	34343	72276	32899	3	1444	9	Y	1313	1315	0		48
10	DLQ G-10	32485	-0-	32485	104761	31133	3	1352	9	Y	1229	1232	0		45
11	0	37289	-0-	37289	142050	36158	3	1131	9	Y	1028	1027	0		46
12	182827 X	40777	-0-	-142050	-0-	38372	3	8	4	Y	2179	2211	0		14
						2397	9								
01	0	34143	-0-	34143	34143	32622	3	1521	9	Y	1383	1361	0	2 8	34
02	58235 X	24092	-0-	-34143	-0-	22719	3	1373	9	Y	1248	1247	0	4 8	31
EAST CAPOTE				WELL #:	B101H	ASSOCIATED RRCID -> 286562	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	11149	PERF.11241	- 15971
09	DLQ G-10	6047	-0-	6047	12974	5495	3	552	9	Y	502	515	0		55
10	DLQ G-10	6664	-0-	6664	19638	6148	3	516	9	Y	469	468	0		56
11	0	5634	-0-	5634	25272	5212	3	422	9	Y	384	377	0		63
12	32013 X	6741	-0-	-25272	-0-	5431	3	1310	9	Y	1191	1197	0		57
01	0	5018	-0-	5018	5018	4506	3	512	9	Y	465	465	0		57
02	9673 X	4655	-0-	-5018	-0-	4249	3	406	9	Y	369	392	0	1 8	33

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL				//CONT.//	703352										
SANDLOT STATE				WELL #:	B109SL	RRCID -> 286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.	11250	- 17235	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST CAPOTE				WELL #:	B107H	RRCID -> 286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11194	- 15980	
09	DLQ G-10	23690	-0-	23690	48897	19642	3	4048 9	Y	3680	3693	0			401
10	DLQ G-10	26506	-0-	26506	75403	22921	3	3585 9	Y	3259	3269	0			391
11	0	25061	-0-	25061	100464	22177	3	2884 9	Y	2622	2580	0			433
12	128299 X	27835	-0-	-100464	-0-	25161	3	2674 9	Y	2431	2747	0			117
01	0	19904	-0-	19904	19904	16776	3	3128 9	Y	2844	2608	0	2 8		351
02	39089 X	19185	-0-	-19904	-0-	16644	3	2541 9	Y	2310	2452	0	4 8		205
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10743	- 20420	
09	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9803	3	10 4	N	1597	1580	0			39
						1757	9								
10	0	11365	-0-	11365	11365	9616	3	1749 9	N	1590	1565	0			64
11	0	10339	-0-	10339	21704	8625	3	2 4	N	1556	1509	0			111
						1712	9								
12	31475 X	9771	-0-	-21704	-0-	8275	3	30 4	N	1333	1404	0			40
						1466	9								
01	0	9383	-0-	9383	9383	7796	3	40 4	N	1406	1408	0	1 8		37
						1547	9								
02	17683 X	8300	-0-	-9383	-0-	7286	3	1014 9	N	922	931	0	2 8		26
SANDLOT STATE				WELL #:	L 15H	RRCID -> 288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10802	- 17147	
09	DLQ G-10	47261	-0-	47261	115860	46146	3	1115 9	Y	1014	1016	0			46
10	DLQ G-10	44844	-0-	44844	160704	43432	3	1412 9	Y	1284	1287	0			43
11	0	51989	-0-	51989	212693	49920	3	2069 9	Y	1881	1880	0			44
12	260999 X	48306	-0-	-212693	-0-	46124	3	9 4	Y	1975	1997	0			22
						2173	9								
01	0	55981	-0-	55981	55981	53604	3	2377 9	Y	2161	2126	0	4 8		53
02	101783 X	45802	-0-	-55981	-0-	44062	3	1 4	Y	1581	1577	0	7 8		50
						1739	9								
SANDLOT STATE				WELL #:	B113SL	RRCID -> 288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.	11047	- 16613	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 13H		ASSOCIATED RRCID -> 288010		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	63230	-0-	63230	126063	60252	3	2978	9	Y	2707	2712	0			27
10	DLQ	G-10	62514	-0-	62514	188577	59498	3	3016	9	Y	2742	2748	0			21
11		0	57070	-0-	57070	245647	54232	3	2838	9	Y	2580	2578	0			23
12	303053	X	57406	-0-	-245647	-0-	54831	3	11	4	Y	2331	2347	0			7
							2564	9									
01		0	52826	-0-	52826	52826	50503	3	2323	9	Y	2112	2079	0	3	8	37
02	93780	X	40954	-0-	-52826	-0-	39190	3	1	4	Y	1603	1600	0	6	8	34
							1763	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:		14H	RRCID -> 288283	COMPL. DATE 12/02/2019				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373						
09	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	26458	3	4638	9	Y	4216	4225	0			182
10	29977	X	29100	-0-	-877	-0-	24778	3	4322	9	Y	3929	3978	0			133
11	29010	X	28802	-0-	-208	-0-	24844	3	3958	9	Y	3598	3605	0			126
12	36409	X	36409	-0-	-0-	-0-	31532	3	4877	9	Y	4434	4361	0			199
01	31003	X	31003	-0-	-0-	-0-	25904	3	5099	9	Y	4635	4621	0	2	8	211
02	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	26629	3	485	4	Y	5803	5790	0	6	8	218
							6383	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:		15H	RRCID -> 288552	COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645						
09	12030	X	11542	-0-	-488	-0-	9858	3	1684	9	Y	1531	1518	0			66
10	12431	X	12104	-0-	-327	-0-	10329	3	1775	9	Y	1614	1625	0			55
11	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	10495	3	1599	9	Y	1454	1458	0			51
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	11399	3	1697	9	Y	1543	1525	0			69
01	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	9026	3	1768	9	Y	1607	1602	0	1	8	73
02	11284	X	9536	-0-	-1748	-0-	7938	3	145	4	Y	1321	1342	0	2	8	50
							1453	9									

SANDLOT STATE				WELL #:		C115SL	RRCID -> 288633	COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620					
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:		16H	RRCID -> 288664	COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237						
09	21930	X	20059	-0-	-1871	-0-	17006	3	3053	9	Y	2775	2764	0			120
10	22661	X	21345	-0-	-1316	-0-	18064	3	3281	9	Y	2983	3002	0			101
11	21930	X	21390	-0-	-540	-0-	18609	3	2781	9	Y	2528	2541	0			88
12	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	21594	3	3071	9	Y	2792	2754	0			126
01	22041	X	117	-0-	-21924	-0-	26	3	91	9	Y	83	205	0			4
02	19964	X	16755	-0-	-3209	-0-	13964	3	255	4	Y	2305	2219	0	3	8	87
							2536	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL NORTH ELEPHANT				RES. CO., LLC	//CONT.// WELL #:	71052 900 703352 11H	ASSOCIATED RRCID -> 288680	CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL	DEPTH 11218	PERF.11352	CNTY: WARD - 20194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	-0-	14944	3	3386	9	Y	3078	3056	0			138
10	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	-0-	11936	3	2	4	Y	2866	2855	0			149
							3153	9									
11	14550 X	14140	-0-	-410	-0-	-0-	11577	3	2563	9	Y	2330	2357	0			122
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	-0-	25728	3	3760	9	Y	3418	3422	0			118
01	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	-0-	15939	3	277	4	Y	2997	2966	0	3	8	146
							3297	9									
02	24071 X	24071	-0-	-0-	-0-	-0-	20632	3	338	4	Y	2819	2820	0	8	8	137
							3101	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT					WELL #:	12H	RRCID -> 289056	COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL	DEPTH 11145	PERF.11329	- 21085		
09	22500 X	21063	-0-	-1437	-0-	-0-	17888	3	3175	9	Y	2886	2841	0			129
10	24428 X	21480	-0-	-2948	-0-	-0-	18349	3	3	4	Y	2844	2825	0			148
							3128	9									
11	23640 X	20879	-0-	-2761	-0-	-0-	17996	3	1	4	Y	2620	2631	0			137
							2882	9									
12	24428 X	18547	-0-	-5881	-0-	-0-	15597	3	2950	9	Y	2682	2727	0			92
01	22692 X	16394	-0-	-6298	-0-	-0-	13305	3	231	4	Y	2598	2562	0	1	8	127
							2858	9									
02	19656 X	17390	-0-	-2266	-0-	-0-	14555	3	239	4	Y	2360	2369	0	3	8	115
							2596	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT					WELL #:	13H	RRCID -> 289057	COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL	DEPTH 11204	PERF.11296	- 21225		
09	30330 X	27583	-0-	-2747	-0-	-0-	23839	3	3744	9	Y	3404	3360	0			152
10	0	29193	-0-	29193	29193	-0-	25373	3	5	4	Y	3468	3439	0			181
							3815	9									
11	0	27844	-0-	27844	57037	-0-	24436	3	1	4	Y	3097	3116	0			162
							3407	9									
12	82528 X	25491	-0-	-57037	-0-	-0-	21972	3	3519	9	Y	3199	3251	0			110
01	0	23366	-0-	23366	23366	-0-	19419	3	338	4	Y	3281	3229	0	2	8	160
							3609	9									
02	47473 X	24107	-0-	-23366	-0-	-0-	20421	3	335	4	Y	3046	3052	0	6	8	148
							3351	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT					WELL #:	15H	RRCID -> 289239	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10984	- 19608		
09	27660 X	19943	-0-	-7717	-0-	-0-	16887	3	17	4	N	2763	2735	0			67
							3039	9									
10	26753 X	19484	-0-	-7269	-0-	-0-	16479	3	3005	9	N	2732	2688	0			111
11	23640 X	18806	-0-	-4834	-0-	-0-	15716	3	4	4	N	2805	2716	0			200
							3086	9									
12	22971 X	18243	-0-	-4728	-0-	-0-	15313	3	56	4	N	2613	2735	0			78
							2874	9									
01	21018 X	17142	-0-	-3876	-0-	-0-	14458	3	74	4	N	2373	2387	0	1	8	63
							2610	9									
02	18620 X	14842	-0-	-3778	-0-	-0-	12607	3	2235	9	N	2032	2035	0	3	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
ARMSTRONG 16																
WELL #: 1																
RRCID -> 289347																
COMPL. DATE 03/10/2012																
TOTAL DEPTH 11173																
PERF. 9514 - 10996																
CNTY: WARD																
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
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4552	3	466	4	N	179	140	1			251
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	197	9	362	4	N	142	181	1			212
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	5188	3				84					296
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	156	9	92	9	N	76	188	1			184
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4511	3	84	9	N	78					262
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	4645	3	86	9	N	78	191	1	1	8	148
SOUTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 17H																
RRCID -> 289375																
COMPL. DATE 04/09/2020																
TOTAL DEPTH 11266																
PERF. 11876 - 20987																
09	60478 X	60478	-0-	-0-	-0-	53352	3	55	4	N	6428	6360	0			156
10	61831 X	61831	-0-	-0-	-0-	7071	9	1	4	N	6527	6419	0			264
11	59250 X	45152	-0-	-14098	-0-	54650	3									354
12	61225 X	60177	-0-	-1048	-0-	7180	9	9	4	N	4959	4869	0			194
01	61225 X	58433	-0-	-2792	-0-	39688	3				6481	6641	0			159
02	55300 X	52563	-0-	-2737	-0-	5455	9	192	4	N	5989	6016	0	8	8	156
PYTHIAN																
WELL #: 2																
RRCID -> 289384																
COMPL. DATE 05/07/2012																
TOTAL DEPTH 11446																
PERF. 9744 - 11100																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
NEWBURY																
WELL #: 1																
RRCID -> 289404																
COMPL. DATE 02/28/2012																
TOTAL DEPTH 13500																
PERF. 10208 - 11644																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022																
NEWBURY																
WELL #: 2																
RRCID -> 289407																
COMPL. DATE 12/03/2012																
TOTAL DEPTH 11394																
PERF. 10220 - 11176																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYTHIAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 289408																
COMPL. DATE 04/17/2012																
TOTAL DEPTH 11340																
PERF. 9834 - 11193																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	55660	3	75 4	N	9847	9745 0		277
						10832	9						
10	0	75747	-0-	75747	75747	63756	3	13 4	N	10889	10953 0		213
						11978	9						
11	0	71909	-0-	71909	147656	60145	3	89 4	N	10614	10554 0		273
						11675	9						
12	206143 X	58487	-0-	-147656	-0-	48970	3	317 4	N	8364	8371 0		266
						9200	9						
01	0	30225	-0-	30225	30225	26022	3	119 4	N	3713	3859 0	3 8	117
						4084	9						
02	90568 X	60343	-0-	-30225	-0-	51577	3	8766 9	N	7969	7880 0	12 8	194
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652			
09	0	51611	-0-	51611	51611	43110	3	58 4	N	7675	7599 0		216
						8443	9						
10	0	67120	-0-	67120	118731	54260	3	11 4	N	11681	11668 0		229
						12849	9						
11	0	72604	-0-	72604	191335	56925	3	84 4	N	14177	14041 0		365
						15595	9						
12	227397 X	36062	-0-	-191335	-0-	29880	3	194 4	N	5444	5636 0		173
						5988	9						
01	0	44772	-0-	44772	44772	37502	3	172 4	N	6453	6418 0	4 8	204
						7098	9						
02	73671 X	28899	-0-	-44772	-0-	24082	3	4817 9	N	4379	4470 0	6 8	107
ARMSTRONG 14		WELL #:		3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
MEEKER UNIT 05		WELL #:		13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	23 8		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
NEWBURY		WELL #:		3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOUCHER 2														
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
MEEKER 18														
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT														
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434														
09	6510 X	4787	-0-	-1723	-0-	3640	3	1147	9	N	1043	1039	0	94
10	0	5458	-0-	5458	-0-	4399	3	1059	9	N	963	962	0	95
11	0	6102	-0-	6102	-0-	11560	3	1306	9	N	1187	1136	0	146
12	16815 X	5255	-0-	-11560	-0-	4361	3	894	9	N	813	871	0	88
01	0	2391	-0-	2391	-0-	2391	3			N	-0-	88	0	-0-
02	5684 X	1867	-0-	-3817	-0-	1860	3	7	9	N	6	4	0	1
UINTA														
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286														
09	DLQ G-10	19466	-0-	19466	-0-	43158	3	254	4	Y	948	969	0	38
						1043	9							
10	DLQ G-10	22856	-0-	22856	-0-	66014	3	1	4	Y	1151	1143	0	46
						21589	3							
						1266	9							
11	0	11543	-0-	11543	-0-	77557	3	26	4	Y	1342	1332	0	56
						10041	3							
						1476	9							
12	94456 X	16899	-0-	-77557	-0-	-0-	3	602	4	Y	202	258	0	-0-
						16075	3							
						222	9							
01	0	14560	-0-	14560	-0-	14560	3	74	4	Y	1619	1535	0	83
						12705	3							
						1781	9							
02	25939 X	11379	-0-	-14560	-0-	-0-	3	44	4	Y	1313	1314	0	80
						9891	3							
						1444	9							
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580														
09	7470 X	7301	-0-	-169	-0-	5060	3	2241	9	N	2037	2107	0	184
10	10168 X	8037	-0-	-2131	-0-	5692	3	2345	9	N	2132	2105	0	211
11	0	6174	-0-	6174	-0-	6174	3	1845	9	N	1677	1682	0	206
12	12409 X	6235	-0-	-6174	-0-	4209	3	2026	9	N	1842	1849	0	199
01	12152 X	6932	-0-	-5220	-0-	4710	3	2222	9	N	2020	1904	0	314
02	7252 X	4420	-0-	-2832	-0-	2640	3	1780	9	N	1618	1671	0	260

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC JAMES 02															//CONT.// 71052 900 703352										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
															WELL #: 1401H										RRCID -> 289769										COMPL. DATE 09/08/2014										TOTAL DEPTH 11055										PERF.11075 - 12707									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE																																								
09	1860	X	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-										N	16	184	1				134																																								
10	2015	X	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-										N	-0-						134																																								
11	1950	X	-0-	-0-	-0-	-1950	-0-										N	-0-						134																																								
12	2015	X	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-										N	-0-						134																																								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						134																																								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						134																																								
BOUCHER 2																																																																
															WELL #: 1										RRCID -> 289771										COMPL. DATE 08/16/2012										TOTAL DEPTH 11629										PERF.10373 - 11138									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						73																																								
HARRISON STATE C20																																																																
															WELL #: 1401H										RRCID -> 289772										COMPL. DATE 07/16/2014										TOTAL DEPTH 11131										PERF.11718 - 16629									
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	-0-					6310	3	152	4		N	1637	1631	0				66																																								
												1801	9																																																			
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	-0-					5123	3	40	4		N	1203	1143	0				126																																								
												1323	9																																																			
11	0		5366	-0-	-0-	5366	5366					4166	3	170	4		N	936	920	0				142																																								
												1030	9																																																			
12	11651	X	6285	-0-	-0-	-5366	-0-					4796	3	437	4		N	956	994	0				104																																								
												1052	9																																																			
01	5890	X	3832	-0-	-0-	-2058	-0-					2776	3	55	4		N	910	910	0				104																																								
												1001	9																																																			
02	5320	X	3255	-0-	-0-	-2065	-0-					1855	3	572	4		N	753	786	0				71																																								
												828	9																																																			
MEEKER 18																																																																
															WELL #: 6										RRCID -> 289786										COMPL. DATE 09/02/2012										TOTAL DEPTH 11256										PERF. 9607 - 10325									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
ARMSTRONG 14																																																																
															WELL #: 1										RRCID -> 289984										COMPL. DATE 01/24/2012										TOTAL DEPTH 11381										PERF. 8860 - 11126									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																								
CAPPLETON WEST UNIT B																																																																
															WELL #: 2H										RRCID -> 290161										COMPL. DATE 07/08/2021										TOTAL DEPTH 10579										PERF.10618 - 19172									
09	72690	X	61310	-0-	-0-	-11380	-0-					51690	3	9620	9		N	8745	8744	0				45																																								
10	0		62675	-0-	-0-	62675	62675					52441	3	10234	9		N	9304	9314	0				35																																								
11	0		51631	-0-	-0-	51631	114306					43583	3	8048	9		N	7316	7336	0				15																																								
12	156796	X	42490	-0-	-0-	-114306	-0-					35927	3	6563	9		N	5966	5981	0				-0-																																								
01	0		47919	-0-	-0-	47919	47919					40226	3	7693	9		N	6994	6929	0				65																																								
02	94842	X	46923	-0-	-0-	-47919	-0-					40105	3	6818	9		N	6198	6189	0				74																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
NORTH GOAT 2 UNIT																	
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																	
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	EOM BALANCE		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CAPPLETON EAST UNIT G																	
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																	
09	90060 X	88119	-0-	-1941	-0-	72437	3	15682	9	N	14256	14245	0		73		
10	93062 X	83000	-0-	-10062	-0-	71670	3	11330	9	N	10300	10335	0		38		
11	87180 X	68405	-0-	-18775	-0-	57398	3	11007	9	N	10006	10024	0		20		
12	91047 X	73068	-0-	-17979	-0-	58500	3	14568	9	N	13244	13264	0		-0-		
01	91047 X	59410	-0-	-31637	-0-	46112	3	13298	9	N	12089	11977	0		112		
02	82236 X	30967	-0-	-51269	-0-	22961	3	8006	9	N	7278	7303	0		87		
CAPPLETON WEST UNIT E																	
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																	
09	84930 X	63396	-0-	-21534	-0-	53759	3	9637	9	N	8761	8760	0		45		
10	87761 X	62877	-0-	-24884	-0-	52502	3	10375	9	N	9432	9442	0		35		
11	84930 X	52974	-0-	-31956	-0-	44567	3	8407	9	N	7643	7663	0		15		
12	72137 X	57879	-0-	-14258	-0-	49669	3	8210	9	N	7464	7479	0		-0-		
01	69130 X	58833	-0-	-10297	-0-	50616	3	8217	9	N	7470	7401	0		69		
02	73129 X	73129	-0-	-0-	-0-	66515	3	6614	9	N	6013	6010	0		72		
CAPPLETON WEST UNIT D																	
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																	
09	142770 X	108859	-0-	-33911	-0-	97030	3	11829	9	N	10754	10751	0		55		
10	141267 X	113507	-0-	-27760	-0-	100648	3	12859	9	N	11690	11701	0		44		
11	130530 X	88464	-0-	-42066	-0-	79267	3	9197	9	N	8361	8388	0		17		
12	133331 X	106568	-0-	-26763	-0-	96882	3	9686	9	N	8805	8822	0		-0-		
01	127410 X	101793	-0-	-25617	-0-	92660	3	9133	9	N	8303	8226	0		77		
02	102536 X	89010	-0-	-13526	-0-	81117	3	7893	9	N	7175	7166	0		86		
CAPPLETON EAST UNIT F																	
WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																	
09	74580 X	61580	-0-	-13000	-0-	53132	3	8448	9	N	7680	7680	0		39		
10	0	60907	-0-	60907	-0-	52054	3	8853	9	N	8048	8057	0		30		
11	0	55204	-0-	55204	-0-	47867	3	7337	9	N	6670	6687	0		13		
12	174947 X	58836	-0-	-116111	-0-	51639	3	7197	9	N	6543	6556	0		-0-		
01	0	59041	-0-	59041	-0-	51705	3	7336	9	N	6669	6607	0		62		
02	109404 X	50363	-0-	-59041	-0-	44030	3	6333	9	N	5757	5750	0		69		
CAPPLETON EAST UNIT I																	
WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416																	
09	46620 X	3179	-0-	-43441	-0-	2533	3	646	9	N	587	601	0		3		
10	29202 X	2463	-0-	-26739	-0-	1911	3	552	9	N	502	503	0		2		
11	18210 X	1813	-0-	-16397	-0-	1443	3	370	9	N	336	337	0		1		
12	18817 X	798	-0-	-18019	-0-	637	3	161	9	N	146	147	0		-0-		
01	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	48	48	0		-0-		
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-				-0-		
CAPPLETON EAST UNIT H																	
WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885																	
09	135060 X	114957	-0-	-20103	-0-	101929	3	13028	9	N	11844	11843	0		60		
10	136772 X	118259	-0-	-18513	-0-	104238	3	14021	9	N	12746	12758	0		48		
11	124170 X	97038	-0-	-27132	-0-	85597	3	11441	9	N	10401	10428	0		21		
12	128309 X	103435	-0-	-24874	-0-	92638	3	10797	9	N	9815	9836	0		-0-		
01	124713 X	83621	-0-	-41092	-0-	74638	3	8983	9	N	8166	8091	0		75		
02	107296 X	69908	-0-	-37388	-0-	62287	3	7621	9	N	6928	6920	0		83		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
MAROON BELLS 13-14 UNIT F															
WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAROON BELLS 13-14 UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAROON BELLS 13-14 UNIT E															
WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAROON BELLS 13-14 UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAROON BELLS 13-14 UNIT D															
WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC															
EXPEDITION STATE UNIT 71-67															
WELL #: 712803 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF. 11893 - 21310															
09	29370 X	26556	-0-	-2814	-0-	720	1	22381	2	N	3122	3420	1	71	460
						21	4	3434	9						
10	0	22453	-0-	22453	22453	589	1	19355	2	N	2267	2206	1	47	474
						15	4	2494	9						
11	0	27125	-0-	27125	49578	686	1	23714	2	N	2469	2581	0	72	290
						9	4	2716	9						
12	71146 X	21568	-0-	-49578	-0-	594	1	18386	2	N	2340	2289	1	37	304
						14	4	2574	9						
01	0	24857	-0-	24857	24857	720	1	21161	2	N	2620	2520	1	16	388
						94	4	2882	9						
*02	50366 X	25509	-0-	-24857	-0-	655	1	22127	2	N	2479	2378	1	57	432
						2727	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8																	
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #: 1H				RRCID -> 287184				COMPL. DATE 02/25/2021				TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	36518 2	89 4	3079 9	Y	2799	2764 1	102 8			131
*09	32974 X	32974	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	28521 2	868 4	3484 9	Y	3167	3101 1	102 8			95
*10	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	32175 2	209 4	3648 9	Y	3316	3322 1	26 8			63
*11	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	29075 2	684 4	3340 9	Y	3036	2948 1				151
*12	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	29155 2	100 1	29075 2	Y	3584	3603 1				132
*01	38906 X	38906	-0-	-0-	-0-	-0-	318 4	3942 9	121 1	29155 2	Y	3748	3703 1	25 8			152
*02	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	34528 2	115 4	4123 9	Y	3397	3348 1	83 8			118
							135 1	31900 2	327 4	3737 9							
BROWN STATE 44-2																	
WELL #: 1H				RRCID -> 287320				COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833					
09	77891 X	77891	-0-	-0-	-0-	-0-	70359 2	4310 4	3222 9		Y	2929	2841 1	94 8			519
10	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	-0-	12194 2	114 4	633 9		Y	575	688 1	24 8			382
11	0	33396	-0-	33396	33396	33396	31474 2	330 4	1592 9		Y	1447	1067 1	53 8			709
12	105956 X	72560	-0-	-33396	-0-	-0-	501 1	67964 2	1283 4	2812 9	Y	2556	2656 1	79 8			530
01	0	88139	-0-	88139	88139	88139	684 1	83644 2	456 4	3355 9	Y	3050	3161 1				419
*02	169001 X	80862	-0-	-88139	-0-	-0-	661 1	76220 2	778 4	3203 9	Y	2912	2676 1	91 8			564
BROWN STATE 44-2																	
WELL #: 2H				RRCID -> 287606				COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031					
09	25830 X	14885	-0-	-10945	-0-	-0-	1074 1	11177 2	300 4	2334 9	Y	2122	2233 1	9 8			600
10	26691 X	13328	-0-	-13363	-0-	-0-	1060 1	10107 2	164 4	1997 9	Y	1815	1865 1	12 8			538
11	0	15318	-0-	15318	15318	15318	1045 1	11773 2	195 4	2305 9	Y	2095	2053 1	16 8			564
12	29045 X	13727	-0-	-15318	-0-	-0-	878 1	10794 2	83 4	1972 9	Y	1793	1950 1	5 8			402
01	0	13854	-0-	13854	13854	13854	1021 1	10144 2	273 4	2416 9	Y	2196	2034 1				564
*02	25306 X	11452	-0-	-13854	-0-	-0-	941 1	8422 2	59 4	2030 9	Y	1845	1682 1	7 8			720
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24																	
WELL #: 1H				RRCID -> 287681				COMPL. DATE 09/27/2020				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674					
09	54300 X	26092	-0-	-28208	-0-	-0-	658 1	20815 2	254 4	4365 9	Y	3968	3864 1	9 8			678
10	56110 X	40428	-0-	-15682	-0-	-0-	1089 1	31021 2	1392 4	6926 9	Y	6296	6268 1	34 8			672
11	0	39160	-0-	39160	39160	39160	1016 1	31686 2	6458 9		Y	5871	5911 1	43 8			589
12	78087 X	38927	-0-	-39160	-0-	-0-	936 1	31803 2	204 4	5984 9	Y	5440	5312 1	25 8			692
01	0	45280	-0-	45280	45280	45280	1045 1	37492 2	100 4	6643 9	Y	6039	6021 1	9 8			701
*02	79278 X	33998	-0-	-45280	-0-	-0-	824 1	28113 2	79 4	4982 9	Y	4529	4526 1	22 8			682

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	62100 X	42378	-0-	-19722	-0-	1078	1	35197	2	Y	5540	5408	1	18	692
						9	4	6094	9						
10	61659 X	43134	-0-	-18525	-0-	1095	1	33835	2	Y	5844	5740	1	48	748
						1776	4	6428	9						
11	0	41572	-0-	41572	41572	908	1	34913	2	Y	5158	5221	1	57	628
						77	4	5674	9						
12	81983 X	40411	-0-	-41572	-0-	863	1	34005	2	Y	4734	4717	1	31	614
						336	4	5207	9						
01	0	50320	-0-	50320	50320	1177	1	42085	2	Y	6323	6203	1	12	722
						103	4	6955	9						
*02	88698 X	38378	-0-	-50320	-0-	922	1	31626	2	Y	5220	5136	1	32	774
						88	4	5742	9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
09	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	1048	1	13599	2	Y	2769	2621	1	23	636
						36	4	3046	9						
10	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	1116	1	14541	2	Y	2770	2926	1	6	474
						35	4	3047	9						
11	0	15041	-0-	15041	15041	880	1	11620	2	Y	2307	2195	1		586
						3	4	2538	9						
12	22849 X	7808	-0-	-15041	-0-	732	1	5038	2	Y	1848	1843	1		591
						5	4	2033	9						
01	0	12584	-0-	12584	12584	914	1	9102	2	Y	2315	2278	1		628
						21	4	2547	9						
*02	24101 X	11517	-0-	-12584	-0-	917	1	8188	2	Y	2179	2087	1	14	706
						15	4	2397	9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
09	45240 X	25103	-0-	-20137	-0-	712	1	21296	2	N	2808	2958	1	95	391
						6	4	3089	9						
10	0	31457	-0-	31457	31457	743	1	26907	2	N	3461	3281	1	99	472
						3807	9								
11	0	26978	-0-	26978	58435	631	1	23236	2	N	2827	2826	1	66	407
						1	4	3110	9						
12	88481 X	30046	-0-	-58435	-0-	616	1	25663	2	N	3370	3131	1	41	605
						60	4	3707	9						
01	0	34152	-0-	34152	34152	733	1	29739	2	N	3312	3359	1	22	536
						37	4	3643	9						
02	64184 X	30032	-0-	-34152	-0-	653	1	25791	2	N	3014	3012	1	69	469
						273	4	3315	9						
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873															
09	30660 X	22171	-0-	-8489	-0-	1080	1	18045	2	N	2666	2597	1	27	424
						113	4	2933	9						
10	30628 X	20602	-0-	-10026	-0-	1050	1	16918	2	N	2356	2415	1	44	321
						42	4	2592	9						
11	0	22142	-0-	22142	22142	1020	1	17932	2	N	2397	2345	1	58	315
						553	4	2637	9						
12	0	19371	-0-	19371	41513	1020	1	15067	2	N	2599	2462	1	39	413
						425	4	2859	9						
01	0	21741	-0-	21741	63254	1016	1	17637	2	N	2446	2521	1	9	329
						397	4	2691	9						
02	83169 X	19915	-0-	-63254	-0-	981	1	16062	2	N	2544	2437	1	34	402
						74	4	2798	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 Darcy State 22																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	BALANCE
09	25620 X	21901	-0-	-3719	-0-	1080	1	18094	2	N	2466	2706	1	22	8	547
						14	4	2713	9							
10	25420 X	21146	-0-	-4274	-0-	1100	1	17092	2	N	2547	2565	1	32	8	497
						152	4	2802	9							
11	0	20966	-0-	20966	20966	1062	1	16736	2	N	2387	2343	1	44	8	497
						542	4	2626	9							
12	0	19222	-0-	19222	40188	993	1	15395	2	N	2357	2334	1	26	8	494
						241	4	2593	9							
01	0	18363	-0-	18363	58551	1016	1	14240	2	N	2254	2271	1	5	8	472
						628	4	2479	9							
02	73267 X	14716	-0-	-58551	-0-	972	1	11442	2	N	2024	1964	1	16	8	516
						76	4	2226	9							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384																
09	27750 X	7232	-0-	-20518	-0-	39	1	6396	2	Y	724	886	1	27	8	36
						1	4	796	9							
10	26815 X	4968	-0-	-21847	-0-	28	1	3963	2	Y	886	861	1	25	8	36
						2	4	975	9							
*11	23460 X	4236	-0-	-19224	-0-	27	1	3259	2	Y	852	807	1	34	8	47
						13	4	937	9							
12	20770 X	6860	-0-	-13910	-0-	45	1	5561	2	Y	1113	1074	1	19	8	67
						30	4	1224	9							
01	7657 X	4415	-0-	-3242	-0-	66	1	3117	2	Y	854	867	1	5	8	49
						293	4	939	9							
*02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	37	1	8087	2	Y	899	861	1	26	8	61
						55	4	989	9							
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700																
*09	44362 X	44362	-0-	-0-	-0-	682	1	38662	2	N	3551	3397	1	151	8	416
						1112	4	3906	9							
10	44518 X	44518	-0-	-0-	-0-	703	1	39018	2	N	3625	3369	1	189	8	483
						809	4	3988	9							
*11	44019 X	44019	-0-	-0-	-0-	577	1	38339	2	N	3382	3381	1	208	8	276
						1383	4	3720	9							
*12	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	433	1	39129	2	N	3196	3122	1	99	8	251
						685	4	3516	9							
*01	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	687	1	46830	2	N	3517	3474	1	23	8	271
						345	4	3869	9							
02	50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	669	1	46204	2	N	3268	3259	1	87	8	193
						209	4	3595	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082																
*08	44330 X	35447	-0-	-8883	-0-	383	1	32615	2	Y	1906	1817	1	33	8	130
						352	4	2097	9							
*09	42900 X	37669	-0-	-5231	-0-	491	1	34378	2	Y	1973	1987	1	35	8	81
						630	4	2170	9							
*10	44330 X	38090	-0-	-6240	-0-	513	1	33981	2	Y	1811	1788	1	38	8	66
						1604	4	1992	9							
*11	41130 X	14266	-0-	-26864	-0-	182	1	12984	2	Y	800	822	1	10	8	34
						220	4	880	9							
12	40734 X	32362	-0-	-8372	-0-	428	1	29542	2	Y	1952	1894	1	17	8	75
						245	4	2147	9							
01	38471 X	28900	-0-	-9571	-0-	537	1	25521	2	Y	2231	2217	1	7	8	82
						388	4	2454	9							
02	34748 X	16283	-0-	-18465	-0-	376	1	13917	2	Y	1691	1687	1	25	8	61
						130	4	1860	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	63054 X	45381	-0-	-17673	-0-	841 1	38659 2	423 4	5458 9	Y	4962	4905 1	10 8			403
*09	61020 X	37168	-0-	-23852	-0-	1388 1	30353 2	498 4	4929 9	Y	4481	4432 1	9 8			443
*10	60109 X	36581	-0-	-23528	-0-	1904 1	26533 2	3390 4	4754 9	Y	4322	4144 1	21 8			600
*11	53550 X	33245	-0-	-20305	-0-	1730 1	25625 2	1671 4	4219 9	Y	3835	4039 1	26 8			370
*12	52576 X	33494	-0-	-19082	-0-	1331 1	26781 2	948 4	4434 9	Y	4031	4135 1	16 8			250
01	45167 X	33969	-0-	-11198	-0-	1649 1	27556 2	277 4	4487 9	Y	4079	3991 1	5 8			333
02	34216 X	31360	-0-	-2856	-0-	1576 1	25327 2	428 4	4029 9	Y	3663	3497 1	16 8			483
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126																
*08	52075 X	52075	-0-	-0-	-0-	585 1	48234 2	469 4	2787 9	Y	2534	2387 1	43 8			173
*09	44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	586 1	41252 2	672 4	2243 9	Y	2039	2085 1	42 8			85
*10	40331 X	30447	-0-	-9884	-0-	425 1	27365 2	729 4	1928 9	Y	1753	1753 1	20 8			65
*11	44460 X	27564	-0-	-16896	-0-	336 1	24692 2	821 4	1715 9	Y	1559	1544 1	16 8			64
12	45942 X	37694	-0-	-8248	-0-	499 1	34419 2	396 4	2380 9	Y	2164	2125 1	18 8			85
01	45942 X	34742	-0-	-11200	-0-	651 1	31270 2	508 4	2313 9	Y	2103	2101 1	9 8			78
02	41356 X	15950	-0-	-25406	-0-	358 1	13303 2	109 4	2180 9	Y	1982	1964 1	25 8			71
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616																
*08	58962 X	43009	-0-	-15953	-0-	832 1	37876 2	406 4	3895 9	Y	3541	3495 1	8 8			287
*09	57060 X	36855	-0-	-20205	-0-	1470 1	31430 2	520 4	3435 9	Y	3123	3056 1	7 8			347
*10	55211 X	37627	-0-	-17584	-0-	2051 1	28587 2	3509 4	3480 9	Y	3164	3051 1	18 8			442
*11	46080 X	35165	-0-	-10915	-0-	1916 1	28337 2	1907 4	3005 9	Y	2732	2887 1	22 8			265
*12	47616 X	36214	-0-	-11402	-0-	1512 1	30211 2	1335 4	3156 9	Y	2869	2942 1	14 8			178
01	42811 X	33594	-0-	-9217	-0-	1709 1	28501 2	260 4	3124 9	Y	2840	2782 1	4 8			232
02	33908 X	31197	-0-	-2711	-0-	1636 1	26309 2	418 4	2834 9	Y	2576	2455 1	14 8			339

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2														
WELL #: 5HA RRCID -> 289539														
ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 03/18/2023														
TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
*08	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-			615	1	28992	2		Y	111
								6	4	1991	9			
*09	34770 X	27801	-0-	-6969	-0-			561	1	23724	2		Y	80
								2010	4	1506	9			
*10	35929 X	31250	-0-	-4679	-0-			711	1	27773	2		Y	120
								938	4	1828	9			
*11	34770 X	22949	-0-	-11821	-0-			548	1	20839	2		Y	108
								79	4	1483	9			
*12	34038 X	26159	-0-	-7879	-0-			579	1	23654	2		Y	107
								424	4	1502	9			
01	31589 X	26134	-0-	-5455	-0-			698	1	23529	2		Y	104
								403	4	1504	9			
02	28140 X	25606	-0-	-2534	-0-			819	1	23456	2		Y	107
								222	4	1109	9			
BROWN STATE 44-2														
WELL #: 6HA RRCID -> 289643														
COMPL. DATE 03/22/2023														
TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
*08	43870 X	43870	-0-	-0-	-0-			852	1	40345	2		Y	147
								9	4	2664	9			
*09	42270 X	40423	-0-	-1847	-0-			807	1	33905	2		Y	126
								3284	4	2427	9			
*10	43679 X	36415	-0-	-7264	-0-			829	1	32348	2		Y	148
								1010	4	2228	9			
*11	42450 X	30988	-0-	-11462	-0-			723	1	28236	2		Y	140
								101	4	1928	9			
*12	43865 X	32388	-0-	-11477	-0-			710	1	29181	2		Y	140
								541	4	1956	9			
01	43865 X	36050	-0-	-7815	-0-			952	1	32089	2		Y	167
								559	4	2450	9			
02	37660 X	31548	-0-	-6112	-0-			999	1	28311	2		Y	186
								289	4	1949	9			
DARCY STATE UNIT 22-25														
WELL #: 1H RRCID -> 290413														
COMPL. DATE 10/06/2022														
TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
09	149760 X	113948	-0-	-35812	-0-			109688	2	14	4		N	653
								4246	9					
10	144553 X	73393	-0-	-71160	-0-			70147	2	43	4		N	538
								3203	9					
11	0	94680	-0-	94680		94680		180	1	89512	2		N	684
								909	4	4079	9			
12	0	98215	-0-	98215		192895		980	1	92724	2		N	661
								432	4	4079	9			
01	0	97645	-0-	97645		290540		1030	1	92323	2		N	591
								608	4	3684	9			
*02	376295 X	85755	-0-	-290540	-0-			977	1	81277	2		N	505
								155	4	3346	9			
DARCY STATE 22														
WELL #: 5H RRCID -> 290414														
COMPL. DATE 07/22/2021														
TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
*08	41974 X	24773	-0-	-17201	-0-			65	1	20392	2		Y	98
								67	4	4249	9			
*09	40590 X	18620	-0-	-21970	-0-			50	1	14703	2		Y	132
								74	4	3793	9			
*10	41943 X	23082	-0-	-18861	-0-			19046	2	94	4		Y	65
								114	8	3828	9			
*11	39567 X	39567	-0-	-0-	-0-			220	1	34524	2		Y	102
								741	4	4082	9			
*12	36490 X	36490	-0-	-0-	-0-			193	1	32112	2		Y	95
								601	4	3584	9			
*01	35455 X	35455	-0-	-0-	-0-			202	1	31134	2		Y	126
								460	4	3659	9			
02	36848 X	29360	-0-	-7488	-0-			175	1	25776	2		Y	174
								169	4	3240	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	73830 X	25209	-0-	-48621	-0-	438 1	22028 2	Y	2350	2393 1	11 8			226	
						158 4	2585 9								
*10	76291 X	52672	-0-	-23619	-0-	667 1	43820 2	Y	6247	6328 1	47 8			98	
						1313 4	6872 9								
*11	73830 X	51286	-0-	-22544	-0-	800 1	43580 2	Y	5955	5956 1	57 8			40	
						355 4	6551 9								
*12	69037 X	56816	-0-	-12221	-0-	1049 1	48742 2	Y	6134	6084 1	34 8			56	
						278 4	6747 9								
*01	53793 X	53793	-0-	-0-	-0-	1054 1	46304 2	Y	5813	5805 1	10 8			54	
						41 4	6394 9								
*02	50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	993 1	43657 2	Y	5159	5058 1	28 8			127	
						144 4	5675 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484															
*09	83190 X	32156	-0-	-51034	-0-	560 1	27323 2	Y	3695	3669 1	12 8			346	
						208 4	4065 9								
*10	83917 X	58247	-0-	-25670	-0-	722 1	47057 2	Y	7870	8012 1	53 8			151	
						1811 4	8657 9								
*11	69060 X	60837	-0-	-8223	-0-	953 1	51785 2	Y	6971	7008 1	67 8			47	
						431 4	7668 9								
*12	65131 X	62863	-0-	-2268	-0-	1166 1	54173 2	Y	6554	6503 1	39 8			59	
						315 4	7209 9								
*01	61241 X	61241	-0-	-0-	-0-	1211 1	53202 2	Y	6164	6154 1	12 8			57	
						48 4	6780 9								
02	56420 X	55558	-0-	-862	-0-	1086 1	48014 2	Y	5731	5611 1	36 8			141	
						154 4	6304 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
*09	97651 X	97651	-0-	-0-	-0-	674 1	92304 2	Y	4023	3958 1	11 8			374	
						248 4	4425 9								
*10	90582 X	68855	-0-	-21727	-0-	873 1	57533 2	Y	7688	7810 1	45 8			207	
						1992 4	8457 9								
*11	83790 X	56985	-0-	-26805	-0-	886 1	48401 2	Y	6631	6740 1	53 8			45	
						404 4	7294 9								
12	100657 X	58704	-0-	-41953	-0-	1084 1	50551 2	Y	6303	6259 1	32 8			57	
						136 4	6933 9								
01	100657 X	57351	-0-	-43306	-0-	1102 1	49094 2	Y	6467	6454 1	10 8			60	
						41 4	7114 9								
02	90916 X	50139	-0-	-40777	-0-	980 1	43034 2	Y	5432	5330 1	28 8			134	
						150 4	5975 9								
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 11425 - 21099															
*08	193347 X	173012	-0-	-20335	-0-	527 1	164620 2	Y	6663	6713 1	96 8			168	
						536 4	7329 9								
*09	187110 X	174974	-0-	-12136	-0-	559 1	166167 2	Y	6687	6496 1	107 8			252	
						892 4	7356 9								
*10	193347 X	163282	-0-	-30065	-0-	936 1	154702 2	Y	6286	6333 1	89 8			116	
						729 4	6915 9								
*11	187110 X	146572	-0-	-40538	-0-	865 1	136310 2	Y	5905	5748 1	112 8			161	
						2901 4	6496 9								
12	189968 X	148626	-0-	-41342	-0-	813 1	138816 2	Y	5827	5748 1	71 8			169	
						2587 4	6410 9								
01	180079 X	144136	-0-	-35943	-0-	889 1	135572 2	Y	5225	5174 1	21 8			199	
						1927 4	5748 9								
*02	126552 X	126552	-0-	-0-	-0-	812 1	119939 2	Y	4519	4382 1	70 8			266	
						830 4	4971 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RTO OIL AND GAS (PERMIAN) DARC DARCY STATE 22				//CONT.// II, LLC//CONT.// WELL #:		71052 900 6H		ASSOCIATED RRCID -> 291695		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*08	60054 X	60054	-0-	-0-	-0-		167	1	52252	2	Y	6811	6822	1	36	8	170
							143	4	7492	9							
*09	54150 X	39655	-0-	-14495	-0-		113	1	34444	2	Y	4476	4450	1	23	8	173
							174	4	4924	9							
*10	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-		388	1	62123	2	Y	6586	6604	1	34	8	121
							385	4	7245	9							
*11	55422 X	55422	-0-	-0-	-0-		313	1	48275	2	Y	5705	5627	1	41	8	158
							558	4	6276	9							
12	55955 X	36989	-0-	-18966	-0-		184	1	32479	2	Y	3477	3515	1	17	8	103
							501	4	3825	9							
*01	60102 X	60102	-0-	-0-	-0-		342	1	52134	2	Y	6297	6155	1	8	8	237
							699	4	6927	9							
*02	49040 X	49040	-0-	-0-	-0-		295	1	42719	2	Y	5231	5134	1	23	8	311
							272	4	5754	9							
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050						
*08	197160 X	178348	-0-	-18812	-0-		543	1	169353	2	Y	7194	7241	1	109	8	181
							539	4	7913	9							
*09	190800 X	174896	-0-	-15904	-0-		557	1	165703	2	Y	7046	6844	1	117	8	266
							885	4	7751	9							
*10	197160 X	173951	-0-	-23209	-0-		997	1	164667	2	Y	6817	6854	1	103	8	126
							788	4	7499	9							
*11	190800 X	161522	-0-	-29278	-0-		952	1	150154	2	Y	6557	6372	1	132	8	179
							3203	4	7213	9							
*12	189720 X	162868	-0-	-26852	-0-		889	1	152061	2	Y	6403	6314	1	83	8	185
							2875	4	7043	9							
01	179986 X	160421	-0-	-19565	-0-		988	1	150687	2	Y	6002	5933	1	26	8	228
							2144	4	6602	9							
*02	133963 X	133963	-0-	-0-	-0-		859	1	126869	2	Y	4878	4738	1	81	8	287
							869	4	5366	9							
HARRISON STATE UNIT 14				WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 11/06/2021				TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660						
*08	89455 X	89455	-0-	-0-	-0-		79835	2	2319	4	Y	6637	6667	1	113	8	390
							7301	9									
*09	84527 X	84527	-0-	-0-	-0-		75971	2	1513	4	Y	6403	6392	1	102	8	299
							7043	9									
*10	85343 X	81469	-0-	-3874	-0-		73748	2	1010	4	Y	6101	5966	1	110	8	324
							6711	9									
*11	82590 X	77085	-0-	-5505	-0-		70499	2	326	4	Y	5691	5456	1	144	8	415
							6260	9									
*12	85343 X	71896	-0-	-13447	-0-		264	4	65892	5	Y	5218	5165	1	84	8	384
							5740	9									
01	81518 X	66803	-0-	-14715	-0-		61096	2	47	4	Y	5145	5186	1	24	8	319
							5660	9									
02	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-		55071	2	115	4	Y	4596	4481	1	81	8	353
							5056	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
*08	108190	X	99337	-0-	-8853	-0-			89586	2	2626	4	Y	6477	383
									7125	9					
*09	110010	X	94290	-0-	-15720	-0-			84860	2	1695	4	Y	7032	622
									7735	9					
*10	104780	X	92954	-0-	-11826	-0-			84603	2	1281	4	Y	6427	817
									7070	9					
*11	97290	X	83897	-0-	-13393	-0-			77487	2	360	4	Y	5500	436
									6050	9					
*12	100533	X	81992	-0-	-18541	-0-			75892	2	306	4	Y	5267	389
									5794	9					
01	99262	X	78317	-0-	-20945	-0-			72585	2	57	4	Y	5159	320
									5675	9					
02	69726	X	69726	-0-	-0-	-0-			64484	2	136	4	Y	4642	356
									5106	9					
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062															
*08	94736	X	47921	-0-	-46815	-0-			892	1	42434	2	Y	4169	257
									9	4	4586	9			
*09	91680	X	41141	-0-	-50539	-0-			774	1	33285	2	Y	4231	242
									2428	4	4654	9			
*10	94736	X	38168	-0-	-56568	-0-			791	1	33158	2	Y	3684	270
									167	4	4052	9			
*11	52500	X	21765	-0-	-30735	-0-			469	1	19238	2	Y	1806	153
									71	4	1987	9			
12	50127	X	30897	-0-	-19230	-0-			670	1	26572	2	Y	2976	228
									381	4	3274	9			
01	47926	X	23295	-0-	-24631	-0-			584	1	19572	2	Y	2409	186
									489	4	2650	9			
*02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-			566	1	16475	2	Y	2103	220
									157	4	2313	9			
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164															
*08	96100	X	53129	-0-	-42971	-0-			989	1	46396	2	Y	5213	322
									10	4	5734	9			
*09	93000	X	48540	-0-	-44460	-0-			936	1	40230	2	Y	4641	267
									2269	4	5105	9			
*10	96100	X	46406	-0-	-49694	-0-			1001	1	39712	2	Y	4468	325
									778	4	4915	9			
*11	62550	X	47984	-0-	-14566	-0-			1087	1	41407	2	Y	4856	381
									148	4	5342	9			
12	58094	X	40383	-0-	-17711	-0-			864	1	35072	2	Y	3639	293
									444	4	4003	9			
01	53134	X	50857	-0-	-2277	-0-			1372	1	43937	2	Y	4278	323
									842	4	4706	9			
*02	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-			1252	1	35299	2	Y	3586	376
									358	4	3945	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BERGMAN STATE 38																
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10680	- 15141						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	71672 X	51672	-0-	-20000	-0-	498	1	42327	2	Y	7636	7375	1	54	8	531
						447	4	8400	9							
*09	69360 X	42952	-0-	-26408	-0-	495	1	34609	2	Y	6604	6808	1	50	8	277
						584	4	7264	9							
*10	71672 X	34603	-0-	-37069	-0-	401	1	26820	2	Y	5581	5624	1	25	8	209
						1243	4	6139	9							
*11	69360 X	39126	-0-	-30234	-0-	384	1	31346	2	Y	5908	5831	1	45	8	241
						897	4	6499	9							
12	62279 X	34157	-0-	-28122	-0-	399	1	27174	2	Y	5769	5754	1	27	8	229
						238	4	6346	9							
01	51522 X	46119	-0-	-5403	-0-	826	1	38943	2	Y	5252	5275	1	11	8	195
						573	4	5777	9							
*02	48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	1139	1	41812	2	Y	4176	4191	0	28	8	152
						512	4	4594	9							
BERGMAN STATE 38																
WELL #:				4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10682	- 15331						
*08	79267 X	56604	-0-	-22663	-0-	557	1	47482	2	Y	7329	7076	1	58	8	509
						503	4	8062	9							
*09	76710 X	46829	-0-	-29881	-0-	567	1	39632	2	Y	5424	5650	1	53	8	230
						664	4	5966	9							
*10	79267 X	36324	-0-	-42943	-0-	448	1	30064	2	Y	4356	4370	1	54	8	162
						1020	4	4792	9							
*11	76710 X	65048	-0-	-11662	-0-	684	1	56763	2	Y	5398	5247	1	96	8	217
						1663	4	5938	9							
*12	71269 X	56691	-0-	-14578	-0-	675	1	49741	2	Y	5309	5287	1	28	8	211
						435	4	5840	9							
01	56420 X	50667	-0-	-5753	-0-	918	1	43474	2	Y	5137	5146	1	12	8	190
						624	4	5651	9							
*02	54500 X	54500	-0-	-0-	-0-	1306	1	47919	2	Y	4291	4287	1	38	8	156
						555	4	4720	9							
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8																
WELL #:				10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 07/10/2022	TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685	- 15828						
*08	DELQ PR	88052	-0-	88052	126870	274	1	79760	2	Y	7126	6708	1	254	8	318
						179	4	7839	9							
*09	201571 X	74701	-0-	-126870	-0-	235	1	65927	2	Y	5908	5853	1	194	8	179
						2040	4	6499	9							
*10	80972 X	71640	-0-	-9332	-0-	236	1	65048	2	Y	5401	5433	1	44	8	103
						415	4	5941	9							
*11	78360 X	62448	-0-	-15912	-0-	213	1	56388	2	Y	4160	4056	1			207
						1271	4	4576	9							
12	80972 X	58632	-0-	-22340	-0-	227	1	53205	2	Y	4027	4085	1			149
						770	4	4430	9							
01	80972 X	56531	-0-	-24441	-0-	210	1	51906	2	Y	3850	3809	1	34	8	156
						180	4	4235	9							
02	67984 X	49899	-0-	-18085	-0-	190	1	45448	2	Y	3447	3375	0	109	8	119
						469	4	3792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	191698 X	129218	-0-	-62480	-0-			402 1	117376 2		Y	10159	9618 1	312 8		455
								265 4	11175 9							
*09	119401 X	119401	-0-	-0-	-0-			376 1	105305 2		Y	9465	9372 1	261 8		287
								3308 4	10412 9							
*10	119272 X	119272	-0-	-0-	-0-			392 1	108054 2		Y	9212	8951 1	379 8		169
								693 4	10133 9							
*11	114030 X	102931	-0-	-11099	-0-			346 1	91668 2		Y	8068	7406 1	452 8		379
								2042 4	8875 9							
12	117831 X	97962	-0-	-19869	-0-			368 1	88185 2		Y	7742	7576 1	268 8		277
								893 4	8516 9							
01	117831 X	99093	-0-	-18738	-0-			365 1	90292 2		Y	7394	7319 1	52 8		300
								303 4	8133 9							
02	106428 X	85526	-0-	-20902	-0-			323 1	77346 2		Y	6424	6338 1	163 8		223
								791 4	7066 9							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209																
08	0	22981	-0-	22981	-0-			225 1	20398 2		Y	2100	1470 1	52 8		578
								48 4	2310 9							
09	0	126346	-0-	126346	-0-			681 1	113023 2		Y	11449	11226 1	353 8		448
								48 4	12594 9							
10	0	114116	-0-	114116	-0-			716 1	101831 2		Y	10486	10235 1	275 8		424
								34 4	11535 9							
*11	91944 X	91944	-0-	-0-	-0-			631 1	82100 2		Y	8106	7893 1	176 8		461
								296 4	8917 9							
12	104563 X	90161	-0-	-14402	-0-			590 1	80446 2		Y	7990	7860 1	100 8		491
								336 4	8789 9							
*01	104563 X	79373	-0-	-25190	-0-			491 1	71091 2		Y	6849	6907 1	41 8		392
								257 4	7534 9							
02	94444 X	74588	-0-	-19856	-0-			292 1	67225 2		Y	6150	5974 1	146 8		422
								306 4	6765 9							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221																
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EFG STATE 57-T2-42															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 730462 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846									
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	0	W	103846	-0-	103846	1056293		171 5404	1 9	98271	2	Y	4913	4929	1			161						
10	0	W	77979	-0-	77979	1134272		1721 4547	1 9	71711	2	Y	4134	4120	1			175						
11	0	W	23343	-0-	23343	1157615		6971 1553	1 9	14819	2	Y	1412	1392	1			195						
12	0		78029	-0-	78029	1235644		6879 4094	1 9	67056	2	Y	3722	3701	1			216						
01	0		73159	-0-	73159	1308803		2013 4036	1 9	67110	2	Y	3669	3700	1			185						
02	1367804	X	59001	-0-	-1308803	-0-		3116 3346	1 9	52539	2	Y	3042	3099	1			128						
EFG STATE 57-T2-42															WELL #:	1H	RRCID -> 293368	COMPL. DATE 01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF. 9940	- 14820		
09	117960	X	105936	-0-	-12024	-0-		174 6208	1 9	99554	2	Y	5644	5662	1			187						
10	121892	X	100743	-0-	-21149	-0-		7394 5224	1 9	88125	2	Y	4749	4733	1			203						
11	117960	X	99478	-0-	-18482	-0-		5510 5394	1 9	88574	2	Y	4904	4882	1			225						
12	0		70152	-0-	70152	70152		5664 4301	1 9	60187	2	Y	3910	3907	1			228						
01	0		62944	-0-	62944	133096		2022 3548	1 9	57374	2	Y	3225	3261	1			192						
02	191382	X	58286	-0-	-133096	-0-		3021 3768	1 9	51497	2	Y	3425	3493	1			124						
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B															835518 WELL #:	2H	RRCID -> 284218	COMPL. DATE 06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						391						
10	14B2	EXT	2639	-0-	2639	2639	2578	3	61	9	N	55	17	8				429						
11	14B2	EXT	554	-0-	554	3193	545	3	9	9	N	8	8	8				429						
12	14B2	EXT	1055	-0-	1055	4248	1045	3	2	4	N	7	7	8				429						
01	14B2	EXT	3128	-0-	3128	7376	3120	3	8	9	N	7	7	8				429						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7376					N	NO RPT						429						
ASTRO STATE 12															WELL #:	1H	RRCID -> 285902	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						200						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						200						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						200						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						200						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						200						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						200						
OLIVER 13-24															WELL #:	1H	RRCID -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301		
09	51480	X	1210	-0-	-50270	-0-	1182 24	3 9	4	4	N	22	190	1				537						
10	52328	X	20978	-0-	-31350	-0-	20004	3	974	9	N	885	390	1	20	8		1012						
11	49740	X	30492	-0-	-19248	-0-	27776	3	39	4	N	2434	2803	1	7	8		636						
12	0		28002	-0-	28002	28002	25939 1950	3 9	113	4	N	1773	1314	1	6	8		1089						
*01	56057	X	28055	-0-	-28002	-0-	25477	3	2578	9	N	2344	2223	1	7	8		1203						
02	18956	X	NO RPT	-0-	-18956	-0-					N	NO RPT						1203						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
BLUTO 8														
WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35040 X	27039	-0-	-8001	-0-	18588	3	7275	4	N	1069	1100	0	249
10	0	30679	-0-	30679	30679	1176	9	5951	4	N	1228	1067	0	397
11	62298 X	31619	-0-	-30679	-0-	23377	3	300	4	N	1273	1342	0	326
12	0	31202	-0-	31202	31202	1351	9	106	4	N	1082	1163	0	243
01	59905 X	28703	-0-	-31202	-0-	29919	3	80	4	N	1108	1041	0	307
02	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-	1400	9			N	NO RPT			307
						29906	3							
						1190	9							
						27404	3							
						1219	9							
TASHA 17-20A														
WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915														
09	43440 X	41379	-0-	-2061	-0-	38471	3	2908	9	Y	2644	2605	0	109
10	44888 X	42409	-0-	-2479	-0-	39479	3	2930	9	Y	2664	2643	0	110
11	42240 X	41508	-0-	-732	-0-	38767	3	2741	9	Y	2492	2520	0	78
12	0	42061	-0-	42061	42061	39327	3	2734	9	Y	2485	2443	0	116
*01	83138 X	41077	-0-	-42061	-0-	38477	3	2600	9	Y	2364	2315	0	160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160
TASHA 17-20A														
WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071														
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	10706	3	1	4	Y	6886	6898	0	161
10	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	7575	9	8	4	Y	7764	7511	0	316
11	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	12533	3							
12	0	19503	-0-	19503	19503	8540	9	7663	9	Y	6966	7040	0	220
*01	36503 X	17000	-0-	-19503	-0-	12819	3	224	4	Y	6171	6099	0	275
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12491	3							
						6788	9							
						10554	3	404	4	Y	5493	5524	0	220
						6042	9			Y	NO RPT			220
CHANCE STATE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002														
09	18450 X	3117	-0-	-15333	-0-	2972	3	145	9	N	132	180	1	299
10	19065 X	4526	-0-	-14539	-0-	4450	3	76	9	N	69	174	1	190
11	18450 X	9743	-0-	-8707	-0-	3468	3	5831	4	N	404	1	8	593
12	0	7216	-0-	7216	7216	444	9	6442	4	N	196	646	1	143
*01	28564 X	21348	-0-	-7216	-0-	558	3	484	4	N	1509	940	1	710
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-	216	9			N	NO RPT			710
						19204	3							
						1660	9							
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
FLEMING 13														
WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324														
09	23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	22584	3	959	9	N	872	714	0	327
*10	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	22393	3	878	9	N	798	815	0	310
11	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	18825	3	46	4	N	552	625	0	237
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-	607	9			N	-0-			237
01	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-			237
02	17780 X	NO RPT	-0-	-17780	-0-					N	NO RPT			237

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
SANDHU STATE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709														
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
09	44130 X	40122	-0-	-4008	-0-	37091	3	819	4	N	2011	1877	0	349
						2212	9							
10	45601 X	40616	-0-	-4985	-0-	38381	3	2235	9	N	2032	1971	0	410
*11	70225 X	70225	-0-	-0-	-0-	30949	1	35365	2	N	3555	2078	1	1887
						3911	9							
*12	43152 X	37538	-0-	-5614	-0-	2034	1	33344	2	N	1964	1874	1	1978
						2160	9							
*01	41974 X	38295	-0-	-3679	-0-	2078	1	34057	2	N	1964	1874	1	1978
						2160	9							
02	37436 X	NO RPT	-0-	-37436	-0-					N	NO RPT			1978
THURMOND A137 ALLOC. A														
WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947														
09	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	24870	3	24	4	Y	3530	3404	0	271
						3883	9							
10	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	21114	3	10	4	Y	2671	2605	0	337
						2938	9							
11	42060 X	42060	-0-	-0-	-0-	11871	1	25072	2	Y	4652	2628	1	2361
						5117	9							
*12	36176 X	36176	-0-	-0-	-0-	1189	1	19502	2	Y	4652	2628	1	1920
						10368	5	5117	9					
*01	41603 X	41603	-0-	-0-	-0-	1659	1	27201	2	Y	2443	2032	1	2331
						10056	5	2687	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2331
WESTWAY 2122														
WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532														
09	34260 X	22705	-0-	-11555	-0-	21626	3	1079	9	N	981	528	1	1165
10	35402 X	31561	-0-	-3841	-0-	29882	3	33	4	N	1496	1445	1	1216
						1646	9							
11	56137 X	56137	-0-	-0-	-0-	33968	1	19141	2	N	2753	1261	1	2708
						3028	9							
*12	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	1706	1	27969	2	N	2753	1261	1	3051
						540	5	3028	9					
*01	32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	1716	1	28124	2	N	2753	1572	1	4232
						98	3	3028	9					
02	21196 X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					N	NO RPT			4232
THURMOND 132 ALLOC C														
WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
09	21180 X	17023	-0-	-4157	-0-	1440	1	14139	3	Y	1299	1312	0	100
						15	4	1429	9					
10	21886 X	8087	-0-	-13799	-0-	1488	1	5594	3	Y	910	895	0	115
						4	4	1001	9					
11	21180 X	18256	-0-	-2924	-0-	15517	1	2739	9	Y	2490			2605
*12	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-			-0-
*01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44				//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	290209	COMPL.	DATE 03/12/2018	TOTAL	DEPTH 10176	PERF.10380	-	16240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28890 X	27514	-0-	-1376	-0-			19 71	1 4	25497 1027	2 9	Y	934	936	0			35
10	29853 X	29286	-0-	-567	-0-			743 6794	1 4	20720 1029	2 9	Y	935	933	0			37
11	28967 X	28967	-0-	-0-	-0-			25500 1001	2 9	2466	4	Y	910	879	0			68
12	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-			26058 956	2 9	2319	4	Y	869	899	0			38
01	29295 X	28489	-0-	-806	-0-			27484 959	2 9	46	4	Y	872	869	0			41
02	27048 X	24883	-0-	-2165	-0-			24027	2	856	9	Y	778	780	0			39
YORK STATE 33 1H				WELL #:	1H	RRCID ->	290254	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10312	PERF.10200	-	16728				
09	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-			25 110	1 4	34627 1791	2 9	Y	1628	1645	0			118
10	37107 X	34672	-0-	-2435	-0-			865 35	1 4	32017 1755	2 9	Y	1595	1574	0			139
11	36630 X	32256	-0-	-4374	-0-			30310 1573	2 9	373	4	Y	1430	1435	0			134
12	37851 X	31928	-0-	-5923	-0-			30333 1552	2 9	43	4	Y	1411	1391	0			154
01	37851 X	31906	-0-	-5945	-0-			30281 1591	2 9	34	4	Y	1446	1456	0			144
02	32088 X	30015	-0-	-2073	-0-			28617	2	1398	9	Y	1271	1189	0			226
WINKLER STATE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL.	DATE 12/14/2019	TOTAL	DEPTH 10319	PERF.10469	-	19950				
09	51600 X	49790	-0-	-1810	-0-			32 145	1 4	45512 4101	2 9	Y	3728	3754	0			269
10	51305 X	49652	-0-	-1653	-0-			1197 47	1 4	44274 4134	2 9	Y	3758	3700	0			327
11	49410 X	47645	-0-	-1765	-0-			43266 3847	2 9	532	4	Y	3497	3497	0			327
12	51460 X	49078	-0-	-2382	-0-			45047 3967	2 9	64	4	Y	3606	3541	0			392
01	51460 X	47873	-0-	-3587	-0-			43950 3873	2 9	50	4	Y	3521	3561	0			352
02	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-			40352	2	3390	9	Y	3082	2886	0			548
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL.	DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH 9747	PERF. 9872	-	18204				
09	39097 X	39097	-0-	-0-	-0-			25 1273	1 4	33436 4363	2 9	Y	3966	3976	0			149
10	39831 X	39831	-0-	-0-	-0-			941 8604	1 4	26239 4047	2 9	Y	3679	3683	0			145
11	38654 X	38654	-0-	-0-	-0-			31584 4015	2 9	3055	4	Y	3650	3522	0			273
12	39250 X	39250	-0-	-0-	-0-			32444 3919	2 9	2887	4	Y	3563	3682	0			154
01	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-			34395 3727	2 9	57	4	Y	3388	3382	0			160
02	34668 X	34668	-0-	-0-	-0-			31356	2	3312	9	Y	3011	3021	0			150

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC E STORM STATE 33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0	28329	-0-	28329	28329	18	1	25725	2	N	2351	2481 0	656	
10	0	29801	-0-	29801	58130	2586	9							
11	0	24793	-0-	24793	82923	715	1	22877	2	N	2363	2326 0	693	
12	0	29752	-0-	29752	112675	3610	4	2599	9	N	1975	1957 0	711	
01	0	31050	-0-	31050	143725	22620	2	2173	9	N	2244	2255 0	700	
02	172577 X	28852	-0-	-143725	-0-	27269	2	15	4	N	2181	2170 0	711	
						2468	9							
						28262	2	389	4	N	1819	1866 0	664	
						2399	9							
						26851	2	2001	9	N				
WINKLER STATE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348														
09	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	26	1	36648	2	Y	2805	2828 0	203	
10	40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	117	4	3086	9					
11	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	976	1	36092	2	Y	2686	2655 0	234	
12	41199 X	35707	-0-	-5492	-0-	38	4	2955	9					
01	41199 X	34310	-0-	-6889	-0-	31882	2	392	4	Y	2367	2378 0	223	
02	32816 X	32061	-0-	-755	-0-	2604	9							
						33039	2	47	4	Y	2383	2346 0	260	
						2621	9							
						31643	2	36	4	Y	2392	2413 0	239	
						2631	9							
						29931	2	2130	9	Y	1936	1828 0	347	
MACKEY STATE 33														
WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133 0	-0-	
B JOHNSON STATE 33														
WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659														
09	34200 X	25416	-0-	-8784	-0-	16	1	22004	2	Y	3024	3012 0	216	
10	26567 X	25061	-0-	-1506	-0-	70	4	3326	9					
11	25710 X	24165	-0-	-1545	-0-	572	1	21169	2	Y	2997	2952 0	261	
12	26257 X	23154	-0-	-3103	-0-	23	4	3297	9					
01	26257 X	22981	-0-	-3276	-0-	20773	2	255	4	Y	2852	2847 0	266	
02	23716 X	23270	-0-	-446	-0-	3137	9							
						20145	2	28	4	Y	2710	2679 0	297	
						2981	9							
						19970	2	23	4	Y	2716	2742 0	271	
						2988	9							
						20452	2	2818	9	Y	2562	2381 0	452	
WINKLER STATE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689														
09	35100 X	30087	-0-	-5013	-0-	19	1	26928	2	Y	2776	2791 0	200	
10	36270 X	29878	-0-	-6392	-0-	86	4	3054	9					
11	33420 X	26126	-0-	-7294	-0-	705	1	26095	2	Y	2773	2732 0	241	
12	33046 X	26554	-0-	-6492	-0-	28	4	3050	9					
01	31093 X	27458	-0-	-3635	-0-	23189	2	285	4	Y	2411	2425 0	227	
02	28084 X	21379	-0-	-6705	-0-	2652	9							
						23559	2	33	4	Y	2693	2629 0	291	
						2962	9							
						24272	2	28	4	Y	2871	2877 0	285	
						3158	9							
						19018	2	2361	9	Y	2146	2043 0	388	

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 290524	CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL	DEPTH 10309	CNTY: WARD PERF.10512 - 19009				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	49980 X	46808	-0-	-3172	-0-		31 140	1 4	43850 2787	2 9	Y	2534	2554	0			183
10	51770 X	47127	-0-	-4643	-0-		1164 46	1 4	43055 2862	2 9	Y	2602	2559	0			226
11	50100 X	42155	-0-	-7945	-0-		39821 1844	2 9	490	4	Y	1676	1739	0			163
12	51770 X	41736	-0-	-10034	-0-		39501 2179	2 9	56	4	Y	1981	1930	0			214
01	48515 X	37760	-0-	-10755	-0-		35109 2611	2 9	40	4	Y	2374	2355	0			233
02	40432 X	36840	-0-	-3592	-0-		34485	2	2355	9	Y	2141	1995	0			379
S. JOHNSON 19																	
			WELL #:			2H	RRCID -> 290542	COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL	DEPTH 9833	PERF.10137 - 17601				
09	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-		18761 6955	2 9	465	4	Y	6323	6318	0			71
10	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-		21504 7244	2 9	660	4	Y	6585	6566	0			90
11	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-		16829 5612	2 9	474	4	Y	5102	5106	0			86
12	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-		23647 8371	2 9	314	4	Y	7610	7570	0			126
01	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-		26986	2	7423	9	Y	6748	6721	0			153
02	25116 X	8676	-0-	-16440	-0-		5269	2	3407	9	Y	3097	3177	0			73
HERD 20																	
			WELL #:			3H	RRCID -> 290591	COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL	DEPTH 10522	PERF.10702 - 20560				
09	39540 X	34283	-0-	-5257	-0-		29483 4070	2 9	730	4	Y	3700	3707	0			42
10	40858 X	30851	-0-	-10007	-0-		26477 3561	2 9	813	4	Y	3237	3235	0			44
11	39540 X	11165	-0-	-28375	-0-		8882 2033	2 9	250	4	Y	1848	1861	0			31
12	36921 X	19900	-0-	-17021	-0-		17437 2232	2 9	231	4	Y	2029	2026	0			34
01	36921 X	17522	-0-	-19399	-0-		16149	2	1373	9	Y	1248	1253	0			29
02	18312 X	14813	-0-	-3499	-0-		13648	2	1165	9	Y	1059	1064	0			24
EAST S JOHNSON 28																	
			WELL #:			1H	RRCID -> 291907	COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL	DEPTH 10174	PERF.10562 - 15907				
09	25080 X	25080	-0-	-0-	-0-		21481 3067	2 9	532	4	Y	2788	2793	0			32
10	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-		21657 3178	2 9	665	4	Y	2889	2882	0			39
11	23460 X	13476	-0-	-9984	-0-		11575 1575	2 9	326	4	Y	1432	1447	0			24
12	24242 X	5	-0-	-24237	-0-		5	2			Y	-0-					24
01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-						Y	-0-					24
02	20160 X	-0-	-0-	-20160	-0-						Y	-0-					24

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL.	DATE 12/16/2019	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683	
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
09	41700 X	35326	-0-	-6374	-0-		23	1	31722	2	Y	3164	3200	0	230
							101	4	3480	9					
10	43090 X	32609	-0-	-10481	-0-		769	1	28444	2	Y	3060	3023	0	267
							30	4	3366	9					
11	0	34321	-0-	34321	34321		30550	2	376	4	Y	3086	3066	0	287
							3395	9							
12	0	3630	-0-	3630	37951		3540	2	5	4	Y	77	328	0	36
							85	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	37951						Y	-0-			36
02	37951 X	-0-	-0-	-37951	-0-						Y	98	113	0	21
MCGARY 16				WELL #:	1H	RRCID ->	291933	COMPL.	DATE 07/16/2019	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10612	- 15202	
09	19080 X	15533	-0-	-3547	-0-		12371	2	306	4	Y	2596	2601	0	29
							2856	9							
10	19716 X	18747	-0-	-969	-0-		15230	2	467	4	Y	2773	2764	0	38
							3050	9							
11	19080 X	14663	-0-	-4417	-0-		11633	2	328	4	Y	2456	2453	0	41
							2702	9							
12	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-		16684	2	221	4	Y	2887	2880	0	48
							3176	9							
01	18755 X	16687	-0-	-2068	-0-		14059	2	2628	9	Y	2389	2383	0	54
02	13440 X	10119	-0-	-3321	-0-		7981	2	2138	9	Y	1944	1953	0	45
B HILL 18				WELL #:	1H	RRCID ->	291961	COMPL.	DATE 02/11/2019	TOTAL	DEPTH	10227	PERF.10388	- 15065	
09	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-		8711	2	216	4	Y	2095	2100	0	24
							2305	9							
10	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-		12394	2	380	4	Y	2283	2276	0	31
							2511	9							
11	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-		13536	2	381	4	Y	2057	2053	0	35
							2263	9							
12	0	17755	-0-	17755	17755		15074	2	200	4	Y	2255	2252	0	38
							2481	9							
01	0	19811	-0-	19811	37566		17565	2	2246	9	Y	2042	2034	0	46
02	54192 X	16626	-0-	-37566	-0-		14708	2	1918	9	Y	1744	1750	0	40
TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	293047	COMPL.	DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 9915	- 18478	
09	66924 X	66924	-0-	-0-	-0-		43	1	57796	2	Y	6258	6288	0	236
							2201	4	6884	9					
10	66354 X	66354	-0-	-0-	-0-		1582	1	44106	2	Y	5639	5652	0	223
							14463	4	6203	9					
11	62391 X	62391	-0-	-0-	-0-		51446	2	4975	4	Y	5427	5244	0	406
							5970	9							
12	61931 X	61931	-0-	-0-	-0-		51733	2	4603	4	Y	5086	5272	0	220
							5595	9							
01	0	55367	-0-	55367	55367		50597	2	84	4	Y	4260	4277	0	203
							4686	9							
02	104191 X	48824	-0-	-55367	-0-		44578	2	4246	9	Y	3860	3871	0	192

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC TEA TIME STATE EAST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 9930 - 16902	CAPACITY CNTY: WARD			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	69780 X	61655	-0-	-8125	-0-	38 1970	1 4	51736 7911	2 9	Y	7192	7219	0	270
10	72106 X	61873	-0-	-10233	-0-	1437 13141	1 4	40072 7223	2 9	Y	6566	6576	0	260
11	69780 X	59542	-0-	-10238	-0-	47811 7107	2 9	4624	4	Y	6461	6238	0	483
12	72106 X	58338	-0-	-13768	-0-	47522 6587	2 9	4229	4	Y	5988	6211	0	260
01	65131 X	51816	-0-	-13315	-0-	46249 5490	2 9	77	4	Y	4991	5013	0	238
02	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	41824	2	5163	9	Y	4694	4699	0	233
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7				900327 WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 3405 - 5130				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				942623 WELL #:	5H	RRCID -> 282460	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF. 11251 - 16113				
*03	51502 X	26376	-0-	-25126	-0-	24442	3	1934	9	Y	1758	1924	1	301
*04	25560 X	19015	-0-	-6545	-0-	17394	3	1621	9	Y	1474	1199	1	442
*05	27745 X	15732	-0-	-12013	-0-	14251	3	1481	9	Y	1346	1465	1	229
*06	26850 X	23571	-0-	-3279	-0-	22280	3	170	4	Y	1019	839	1	301
*07	27745 X	15344	-0-	-12401	-0-	1121 12933	9 3	44	4	Y	2152	1933	1	484
*08	26319 X	13717	-0-	-12602	-0-	2367 11070	9 3	234	4	Y	2194	2227	1	413
*09	23490 X	14570	-0-	-8920	-0-	2413 12324	9 3	17	4	Y	2026	1995	1	372
*10	24273 X	17786	-0-	-6487	-0-	2229 15349	9 3	2437	9	Y	2215	2089	1	413
*11	23490 X	14820	-0-	-8670	-0-	12311 2173	3 9	336	4	Y	1975	1772	1	543
*12	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14896 1803	3 9	8	4	Y	1639	1359	1	736
*01	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	15633	3	2506	9	Y	2278	2440	1	502
*02	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	17760	3	2119	9	Y	1926	1919	1	429
COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID -> 283218	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF. 10152 - 14708				
09	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	980 2328	1 9	14053	3	Y	2116	1989	0	85
10	15841 X	11517	-0-	-4324	-0-	1010 1260	1 9	9247	3	Y	1145	1092	0	81
11	0	14155	-0-	14155	14155	1067 1569	1 9	11519	3	Y	1426	1353	0	81
12	25874 X	11719	-0-	-14155	-0-	941 1220	1 9	9558	3	Y	1109	1063	0	66
01	0	13767	-0-	13767	13767	1045 1784	1 9	10938	3	Y	1622	1544	0	89
02	26177 X	12410	-0-	-13767	-0-	946 1561	1 9	9903	3	Y	1419	1371	0	88

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086	
								PERF.10267 - 14821	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
09	12960 X	12187	-0-	-773	-0-	723 1	10377 3	Y	988 926 0 64 8 39
10	11625 X	9025	-0-	-2600	-0-	1087 9	6956 3	Y	1188 1099 0 43 8 85
11	0	9318	-0-	9318	9318	759 1	1307 9		
12	16740 X	7422	-0-	-9318	-0-	3 4	6961 3	Y	1502 1456 0 44 8 87
01	0	9960	-0-	9960	9960	60 4	1652 9		
02	18998 X	9038	-0-	-9960	-0-	543 1	5512 3	Y	1219 1196 0 36 8 74
						26 4	1341 9		
						724 1	7569 3	Y	1468 1423 0 38 8 81
						52 4	1615 9		
						652 1	6822 3	Y	1350 1313 0 34 8 84
						79 4	1485 9		

COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083	
								PERF.10146 - 14840	
09	17940 X	13922	-0-	-4018	-0-	576 1	11871 3	Y	1341 1277 0 72 8 81
10	18538 X	16170	-0-	-2368	-0-	1475 9	14201 3	Y	1195 1123 0 82 8 71
11	0	11377	-0-	11377	11377	654 1	1412 9	Y	1284 1179 0 58 8 118
12	30320 X	18943	-0-	-11377	-0-	1315 9	16679 3	Y	1896 1768 0 98 8 148
01	0	20786	-0-	20786	20786	9965 3	17715 3	Y	2792 2650 0 81 8 209
02	40010 X	19224	-0-	-20786	-0-	178 1	3446 9	Y	3133 3025 0 71 8 246
						2086 9			

MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 10692	
								PERF.10942 - 15498	
09	30210 X	27751	-0-	-2459	-0-	616 1	21574 3	Y	5055 4919 0 107 8 385
10	31217 X	24202	-0-	-7015	-0-	5561 9	18394 3	Y	4716 4679 0 117 8 305
11	26100 X	12355	-0-	-13745	-0-	557 1	5188 9		
12	26970 X	20995	-0-	-5975	-0-	63 4	8678 3	Y	2942 2778 0 57 8 412
*01	26102 X	18539	-0-	-7563	-0-	253 1	3236 9		
02	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	188 4	14830 3	Y	4976 4883 0 107 8 398
						422 1	5474 9		
						269 4	13444 3	Y	3940 3901 0 85 8 352
						537 1	4334 9		
						224 4	11456 3	Y	3421 3339 0 99 8 335
						266 1	3763 9		
						6 4			

FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 11559	
								PERF.11719 - 16227	
09	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	508 1	17752 3	Y	1698 1638 0 88 8 127
10	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	1868 9	17259 3	Y	1694 1465 0 108 8 248
11	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	520 1	1863 9		
12	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	59 4	15549 3	Y	1714 1698 0 93 8 171
*01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	454 1	1885 9		
02	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	336 4	16461 3	Y	2103 1868 0 118 8 288
						470 1	2313 9		
						298 4	17681 3	Y	2203 2111 0 110 8 270
						705 1	2423 9		
						295 4	15112 3	Y	1597 1623 0 131 8 113
						351 1	1757 9		
						9 4			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 10H	ASSOCIATED RRCID -> 283271		CAPACITY COMPL. DATE 10/14/2017				CNTY: WARD 9923 PERF.10016 - 14710						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1911	0 X	11843	-0-	-7267		-0-	438	1	9026	3	Y	2163	2088	0	55	8	134
10	1974	7 X	11152	-0-	-8595		-0-	2379	9	9212	3	Y	1378	1374	0	53	8	85
11	0		11125	-0-	11125	11125		1516	9									
12	2303	6 X	11911	-0-	-11125		-0-	9820	3	1305	9	Y	1186	1105	0	57	8	109
01	0							109	1	10173	3	Y	1481	1413	0	60	8	117
02	3956	1 X	19510	-0-	19510	19510		1629	9									
			20051	-0-	-19510		-0-	16164	3	3346	9	Y	3042	2856	0	74	8	229
								17033	3	3018	9	Y	2744	2681	0	77	8	215
YMC 9					WELL #:	1H	RRCID -> 283276	COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997		
09	1564	2 X	15642	-0-	-0-		-0-	1126	1	12412	3	Y	1913	1836	0	78	8	133
10	1487	3 X	14873	-0-	-0-		-0-	2104	9									
11	0		12479	-0-	12479	12479		12620	3	2253	9	Y	2048	1955	0	70	8	156
12	2278	7 X	10308	-0-	-12479		-0-	10520	3	1959	9	Y	1781	1738	0	61	8	138
01	0		9615	-0-	9615	9615		8526	3	1782	9	Y	1620	1567	0	50	8	141
02	1117	5 X	1560	-0-	-9615		-0-	8593	3	1022	9	Y	929	867	0	39	8	164
								1376	3	184	9	Y	167	267	0	6	8	58
CIRCE STATE 28					WELL #:	2H	RRCID -> 283277	COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506		
09	4270	0 X	4270	-0-	-0-		-0-	89	1	3092	3	Y	990	799	0	16	8	298
10	5813	3 X	5813	-0-	-0-		-0-	1089	9									
11	4232	3 X	4232	-0-	-0-		-0-	125	1	4113	3	Y	1419	1483	0	25	8	209
12	4030	0 X	-0-	-0-	-4030		-0-	14	4	1561	9							
*01	4030	0 X	-0-	-0-	-4030		-0-	92	1	3176	3	Y	814	788	0	19	8	216
02	0	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	69	4	895	9	Y	-0-	11	0			205
												Y	-0-					205
												Y	-0-	58	0			147
PUMPERS PARADISE 10					WELL #:	2H	RRCID -> 283357	COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185		
*08	1317	5 X	12852	-0-	-323		-0-	10661	3	2191	9	Y	1992	1897	1			603
09	1362	6 X	13626	-0-	-0-		-0-	11044	3	2582	9	Y	2347	2476	1			474
10	1284	7 X	12847	-0-	-0-		-0-	10651	3	2196	9	Y	1996	2196	1			274
11	1236	0 X	10154	-0-	-2206		-0-	8309	3	1845	9	Y	1677	1498	1			453
12	1317	5 X	9243	-0-	-3932		-0-	7572	3	1671	9	Y	1519	1883	1			89
01	1317	5 X	3937	-0-	-9238		-0-	3271	3	666	9	Y	605	372	1			322
02	5245	3 X	5245	-0-	-0-		-0-	4336	3	909	9	Y	826	351	1			797
LINDSAY 10-3A					WELL #:	1H	RRCID -> 283403	COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114		
09	2483	8 X	24838	-0-	-0-		-0-	3328	1	16619	3	Y	4396	4225	0	116	8	189
10	2815	4 X	28154	-0-	-0-		-0-	55	4	4836	9							
11	0		29814	-0-	29814	29814		2856	1	20522	3	Y	4342	4197	0	129	8	205
12	5608	8 X	26274	-0-	-29814		-0-	4776	9									
01	0		17265	-0-	17265	17265		2829	1	22100	3	Y	4304	4233	0	145	8	131
02	3646	5 X	19200	-0-	-17265		-0-	151	4	4734	9							
								2660	1	18530	3	Y	4415	4237	0	125	8	184
								227	4	4857	9							
								1138	1	12504	3	Y	3248	3255	0	63	8	114
								50	4	3573	9							
								1141	1	14033	3	Y	3660	3532	0	68	8	174
								4026	9									

PAGE: 1312

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15A				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	14H	ASSOCIATED RRCID -> 283418		CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411						
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
09	21780	X	19686	-0-	-2094		-0-	623 3564 9	1	15499	3	Y	3240	3063	0	93	8	181
10	20348	X	20348	-0-	-0-		-0-	494 3730 9	1	16124	3	Y	3391	3432	0	91	8	49
11	0		18570	-0-	18570		18570	451 14 4	1	15440	3	Y	2423	2326	0	92	8	54
12	36066	X	17496	-0-	-18570		-0-	432 2383 9	1	14681	3	Y	2166	2084	0	88	8	48
01	0		17121	-0-	17121		17121	248 2503 9	1	14370	3	Y	2275	2205	0	67	8	51
02	33137	X	16016	-0-	-17121		-0-	268 2290 9	1	13458	3	Y	2082	2007	0	62	8	64
LINDSAY 10-15B					WELL #:	15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213						
09	28770	X	25701	-0-	-3069		-0-	890 2669 9	1	22142	3	Y	2426	2237	0	133	8	132
10	27404	X	26995	-0-	-409		-0-	705 3287 9	1	23003	3	Y	2988	2948	0	130	8	42
11	0		22838	-0-	22838		22838	572 2686 9	1	19580	3	Y	2442	2314	0	116	8	54
12	46936	X	24098	-0-	-22838		-0-	612 2670 9	1	20816	3	Y	2427	2303	0	125	8	53
01	0		23074	-0-	23074		23074	344 2813 9	1	19917	3	Y	2557	2460	0	93	8	57
02	44371	X	21297	-0-	-23074		-0-	370 2307 9	1	18620	3	Y	2097	2006	0	85	8	63
LINDSAY 10-15D					WELL #:	17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310						
09	22786	X	22786	-0-	-0-		-0-	2596 2224 9	1	17966	3	Y	2022	1902	0	119	8	162
10	22246	X	22246	-0-	-0-		-0-	2562 2774 9	1	16910	3	Y	2522	2468	0	107	8	109
11	19941	X	19941	-0-	-0-		-0-	2025 2361 9	1	15555	3	Y	2146	2036	0	94	8	125
12	21452	X	19034	-0-	-2418		-0-	707 2302 9	1	16025	3	Y	2093	2039	0	98	8	81
01	0		19423	-0-	19423		19423	686 2556 9	1	16181	3	Y	2324	2183	0	77	8	145
02	34880	X	15457	-0-	-19423		-0-	569 1852 9	1	13036	3	Y	1684	1581	0	61	8	187
LINDSAY 10-15F					WELL #:	19H	RRCID -> 283422	COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407						
09	17141	X	17141	-0-	-0-		-0-	1936 1794 9	1	13411	3	Y	1631	1566	0	89	8	132
10	19161	X	19161	-0-	-0-		-0-	2237 2155 9	1	14769	3	Y	1959	1913	0	94	8	84
11	16800	X	16623	-0-	-177		-0-	1705 20 4	1	13093	3	Y	1641	1551	0	79	8	95
12	17360	X	15935	-0-	-1425		-0-	581 111 4	1	13172	3	Y	1883	1824	0	81	8	73
01	0		15721	-0-	15721		15721	568 67 4	1	13413	3	Y	1521	1436	0	64	8	94
02	30194	X	14473	-0-	-15721		-0-	537 1625 9	1	12311	3	Y	1477	1349	0	58	8	164

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15G				WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12430 - 17934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	70830 X	-0-	-0-	-70830	-0-										
10	73718 X	49579	-0-	-24139	-0-	1388	1	45306	3	Y	397	447	0	23	
						2885	9				2623	2354	0	35	
11	0	82582	-0-	82582	82582	2215	1	75765	3	Y	4053	3553	0	84	
						144	4	4458	9						
12	166241 X	83659	-0-	-82582	-0-	2243	1	76245	3	Y	4596	4126	0	96	
						115	4	5056	9						
01	0	125222	-0-	125222	125222	2024	1	117018	3	Y	4916	4364	0	100	
						772	4	5408	9						
02	236456 X	111234	-0-	-125222	-0-	2078	1	104451	3	Y	4277	3777	0	120	
						4705	9								

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11140 - 17442			
09	9810 X	9465	-0-	-345	-0-	772	1	7963	3	Y	637	638	0	32	
						29	4	701	9						
10	0	15084	-0-	15084	15084	1183	1	11464	3	Y	711	678	0	65	
						1655	4	782	9						
11	28649 X	13565	-0-	-15084	-0-	344	1	11292	3	Y	610	608	0	67	
						1258	4	671	9						
12	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	514	1	12312	3	Y	528	545	0	50	
						2027	4	581	9						
01	0	7569	-0-	7569	7569	417	1	5249	3	Y	907	910	0	47	
						905	4	998	9						
02	14618 X	7049	-0-	-7569	-0-	481	1	5203	3	Y	646	603	0	90	
						654	4	711	9						

CBR 6-7F				WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10743		PERF.11205 - 16823			
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	467	1	11465	3	Y	2109	2061	0	98	
						2320	9								
10	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	575	1	14084	3	Y	2602	2576	0	43	
						2862	9								
11	0	17061	-0-	17061	17061	468	1	13919	3	Y	2431	2252	0	139	
						2674	9								
12	34614 X	17553	-0-	-17061	-0-	166	1	14649	3	Y	2486	2358	0	181	
						3	4	2735	9						
01	0	17231	-0-	17231	17231	15	1	14469	3	Y	2497	2442	0	170	
						2747	9								
02	32085 X	14854	-0-	-17231	-0-	12595	3	2259	9	Y	2054	2054	0	113	

BIG HORN 56-1-19				WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10844 - 15400			
09	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	19616	3	1846	9	Y	1678	1550	0	151	
10	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	19272	3	2302	9	Y	2093	1856	0	282	
11	0	21026	-0-	21026	21026	18739	3	56	4	Y	2028	1684	0	517	
						2231	9								
12	41872 X	20846	-0-	-21026	-0-	18258	3	2588	9	Y	2353	2453	0	310	
01	0	20753	-0-	20753	20753	18401	3	2352	9	Y	2138	1930	0	434	
02	39127 X	18374	-0-	-20753	-0-	16316	3	6	4	Y	1865	2018	0	207	
						2052	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
RED BLUFF 13			WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	-	15077
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8760	X	8260	-0-	-500	-0-	173 1	6866	3	Y	1110	1069	0	41 8	45
							1221 9								
10	9052	X	8353	-0-	-699	-0-	189 1	6807	3	Y	1234	1207	0	39 8	33
							1357 9								
11	0		7735	-0-	7735	7735	184 1	6189	3	Y	1238	1158	0	37 8	76
							1362 9								
12	16840	X	9105	-0-	-7735	-0-	211 1	7504	3	Y	1264	1215	0	45 8	80
							1390 9								
01	0		7598	-0-	7598	7598	97 1	6316	3	Y	1077	976	0	29 8	152
							1185 9								
02	13976	X	6378	-0-	-7598	-0-	172 1	5130	3	Y	978	1065	0	24 8	41
							1076 9								
RED BLUFF 13			WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	-	15216
09	12780	X	11589	-0-	-1191	-0-	245 1	9712	3	Y	1398	1338	0	58 8	57
							94 4	1538	9						
10	13206	X	11125	-0-	-2081	-0-	254 1	9191	3	Y	1527	1491	0	52 8	41
							1680 9								
11	0		8375	-0-	8375	8375	205 1	6899	3	Y	1155	1084	0	41 8	71
							1271 9								
12	18086	X	9711	-0-	-8375	-0-	228 1	8119	3	Y	1240	1184	0	49 8	78
							1364 9								
01	0		10116	-0-	10116	10116	130 1	8414	3	Y	1429	1267	0	39 8	201
							1572 9								
02	19350	X	9234	-0-	-10116	-0-	253 1	7515	3	Y	1333	1443	0	35 8	56
							1466 9								
RED BLUFF 13			WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831	-	15201
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	169 1	6717	3	Y	302	268	0	40 8	11
							10 4	332	9						
10	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	181 1	6552	3	Y	362	327	0	37 8	9
							23 4	398	9						
11	0		7180	-0-	7180	7180	194 1	6539	3	Y	395	342	0	39 8	23
							12 4	435	9						
12	14304	X	7124	-0-	-7180	-0-	177 1	6303	3	Y	342	306	0	39 8	20
							268 4	376	9						
01	0		2613	-0-	2613	2613	39 1	2516	3	Y	38	42	0	12 8	4
							16 4	42	9						
02	9090	X	6477	-0-	-2613	-0-	205 1	6115	3	Y	139	109	0	29 8	5
							4 4	153	9						
COVINGTON 46			WELL #:			RRCID ->	283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936	-	15588
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 11H RRCID -> 283519														
COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M O 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 M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	164	1	6516	3	Y	953	917	0	39 8 39
10	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	1048	9							
11	0	6901	-0-	6901	6901	124	1	4475	3	Y	1014	1000	0	25 8 28
12	14092 X	7191	-0-	-6901	-0-	1115	9							
01	0	9035	-0-	9035	9035	168	1	5634	3	Y	999	932	0	34 8 61
02	15265 X	6230	-0-	-9035	-0-	1099	9							
						168	1	5959	3	Y	967	931	0	36 8 61
						1064	9							
						117	1	7593	3	Y	1180	1040	0	35 8 166
						27	4	1298	9					
						171	1	5084	3	Y	884	989	0	24 8 37
						3	4	972	9					
MEDICINE BOW 56-1-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283520														
COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6H RRCID -> 283551														
COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745														
09	37518 X	37518	-0-	-0-	-0-	2843	1	29330	3	Y	4760	4714	0	242
10	0	30467	-0-	30467	30467	109	4	5236	9					
11	58389 X	27922	-0-	-30467	-0-	2090	1	20257	3	Y	4695	4510	0	427
12	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	2955	4	5165	9					
01	0	13087	-0-	13087	13087	631	1	20731	3	Y	3874	3877	0	424
02	33631 X	20544	-0-	-13087	-0-	2299	4	4261	9					
						465	1	11152	3	Y	2463	2652	0	235
						1837	4	2709	9					
						738	1	9276	3	Y	1339	1504	0	70
						1600	4	1473	9					
						1374	1	14889	3	Y	2213	1976	0	307
						1847	4	2434	9					
LINDSAY 10-15E														
WELL #: 18H RRCID -> 283567														
COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556														
09	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1682	1	11643	3	Y	1141	1065	0	77 8 91
10	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1255	9							
11	13170 X	11561	-0-	-1609	-0-	1827	1	12063	3	Y	1507	1458	0	76 8 64
12	13702 X	11759	-0-	-1943	-0-	1658	9							
01	0	13436	-0-	13436	13436	1191	1	9153	3	Y	1106	1051	0	55 8 64
02	25427 X	11991	-0-	-13436	-0-	1217	9							
						444	1	10055	3	Y	1145	1104	0	61 8 44
						1260	9							
						478	1	11277	3	Y	1528	1423	0	54 8 95
						1681	9							
						435	1	9971	3	Y	1441	1328	0	47 8 161
						1585	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 6-7C															
WELL #: 4H RRCID -> 283572															
COMPL. DATE 02/01/2018															
TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	29790 X	26167	-0-	-3623	-0-	805	1	19778	3	Y	5076	4959	0	119	8
						5584	9								239
10	30783 X	25468	-0-	-5315	-0-	818	1	20042	3	Y	4189	4243	0	115	8
						4608	9								70
11	0	24787	-0-	24787	24787	691	1	20520	3	Y	3251	3014	0	122	8
						3576	9								185
12	48721 X	23934	-0-	-24787	-0-	229	1	20253	3	Y	3117	2956	0	120	8
						23	4	3429	9						226
01	0	23480	-0-	23480	23480	21	1	20133	3	Y	3024	2953	0	92	8
						3326	9								205
02	42777 X	19297	-0-	-23480	-0-	17011	3	2286	9	Y	2078	2093	0	77	8
															113
CBR 6-7E															
WELL #: 6H RRCID -> 283574															
COMPL. DATE 03/15/2018															
TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132															
09	72150 X	63973	-0-	-8177	-0-	2303	1	56595	3	Y	4614	4263	0	341	8
						5075	9								206
10	60429 X	60429	-0-	-0-	-0-	2174	1	53305	3	Y	4500	4329	0	305	8
						4950	9								72
11	0	68953	-0-	68953	68953	1998	1	59376	3	Y	6668	6012	0	355	8
						244	4	7335	9						373
12	134132 X	65179	-0-	-68953	-0-	620	1	54699	3	Y	6262	5849	0	339	8
						2972	4	6888	9						447
01	0	62352	-0-	62352	62352	56	1	54837	3	Y	6475	6235	0	252	8
						336	4	7123	9						435
02	124008 X	61656	-0-	-62352	-0-	2	1	55611	3	Y	5436	5327	0	250	8
						63	4	5980	9						294
CBR 6-7A															
WELL #: 2H RRCID -> 283580															
COMPL. DATE 10/02/2017															
TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806															
09	19650 X	3167	-0-	-16483	-0-	99	1	2445	3	Y	560	556	0	15	8
						7	4	616	9						26
10	8339 X	3924	-0-	-4415	-0-	96	1	2354	3	Y	1282	1272	0	14	8
						64	4	1410	9						22
11	0	3545	-0-	3545	3545	58	1	1708	3	Y	873	829	0	15	8
						819	4	960	9						51
12	8339 X	3968	-0-	-4371	-0-	9	1	770	3	Y	816	789	0	18	8
						2291	4	898	9						60
01	0	2090	-0-	2090	2090	1	1	1423	3	Y	549	564	0	7	8
						62	4	604	9						38
02	6407 X	4317	-0-	-2090	-0-	3266	3	202	4	Y	772	751	0	16	8
						849	9								43
CBR 6-7B															
WELL #: 3H RRCID -> 283581															
COMPL. DATE 01/24/2018															
TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202															
09	26250 X	11347	-0-	-14903	-0-	380	1	9347	3	Y	1473	1444	0	56	8
						1620	9								68
10	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	367	1	8989	3	Y	1505	1496	0	52	8
						3	4	1656	9						25
11	0	11299	-0-	11299	11299	313	1	9296	3	Y	1536	1418	0	56	8
						1690	9								87
12	23445 X	12146	-0-	-11299	-0-	112	1	9893	3	Y	1943	1830	0	58	8
						4	4	2137	9						142
01	0	13066	-0-	13066	13066	11	1	10936	3	Y	1922	1883	0	50	8
						5	4	2114	9						131
02	26559 X	13493	-0-	-13066	-0-	10785	3	11	4	Y	2452	2398	0	49	8
						2697	9								136

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7D			//CONT.// 942623			71052 900 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:			5H	RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL	DEPTH 10715	PERF.11142 - 21170					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-				1011 1 3508 9		24858 3	Y	3189	3046 0	150 8		146	
10	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-				1256 1 4528 9		30800 3	Y	4116	4017 0	177 8		68	
11	0	34407	-0-	34407	34407				985 1 22 4		29274 3	Y	3751	3433 0	175 8		211	
12	63770 X	29363	-0-	-34407	-0-				276 1 1407 4		24362 3	Y	3016	2859 0	152 8		216	
01	0	32153	-0-	32153	32153				28 1 266 4		27783 3	Y	3705	3542 0	129 8		250	
02	61911 X	29758	-0-	-32153	-0-				1 1 124 4		26138 3	Y	3177	3136 0	118 8		173	
BIG HORN 56-1-17			WELL #:			1H	RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL	DEPTH 11353	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
MONROE STATE 32			WELL #:			2H	RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10959 - 15602					
09	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-				1485 1 2715 9		18778 3	Y	2468	2381 0	94 8		279	
10	12989 X	11984	-0-	-1005	-0-				915 1 33 4		9591 3 1445 9	Y	1314	1307 0	66 8		220	
11	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-							Y	5	220 0	5 8		-0-	
12	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-							Y	-0-				-0-	
*01	20584 X	16113	-0-	-4471	-0-				531 1 222 4		13305 3 2055 9	Y	1868	1469 0	78 8		321	
02	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-				368 1 9 4		15871 3 2718 9	Y	2471	2300 0	138 8		354	
BEVO 15-56-1			WELL #:			1H	RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL	DEPTH 11117	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LINDSAY 10-15C			WELL #:			16H	RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11725 - 19269					
09	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-							Y	-0-	48 0			-0-	
10	21824 X	20925	-0-	-899	-0-				559 1 2126 9		18240 3	Y	1933	1802 0	104 8		27	
11	0	23604	-0-	23604	23604				594 1 6 4		20307 3	Y	2452	2304 0	121 8		54	
12	47031 X	23427	-0-	-23604	-0-				600 1 3 4		20414 3	Y	2191	2074 0	123 8		48	
01	0	25509	-0-	25509	25509				380 1 6 4		21989 3	Y	2849	2732 0	102 8		63	
02	47263 X	21754	-0-	-25509	-0-				381 1 2251 9		19122 3	Y	2046	1959 0	88 8		62	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
COVINGTON 46															
WELL #: 11H RRCID -> 283694															
COMPL. DATE 10/14/2017															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	718	1	14841	3	Y	1410	1352	0	90 8	84
10	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	1551	9	13712	3	Y	2457	2310	0	79 8	152
11	0	16807	-0-	16807	16807	2703	9	2266	9	Y	2060	1937	0	84 8	191
12	33841 X	17034	-0-	-16807	-0-	14541	3	14003	3	Y	2593	2494	0	83 8	207
01	0	17967	-0-	17967	17967	149	1	2852	9	Y	2649	2588	0	69 8	199
02	31666 X	13699	-0-	-17967	-0-	30	4	2914	9	Y	1170	1223	0	56 8	90
02						15053	3	1287	9	Y					
02						12412	3								
PUMPERS PARADISE 10															
WELL #: 3H RRCID -> 283720															
COMPL. DATE 04/29/2017															
TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893															
09	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-	47500	3	2740	9	Y	2491	2354	1		564
*10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	48435	3	2152	9	Y	1956	2045	1		475
11	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	44908	3	2620	9	Y	2382	2433	1		424
12	44237 X	38221	-0-	-6016	-0-	36675	3	1546	9	Y	1405	1508	1		321
01	44237 X	213	-0-	-44024	-0-	213	3			Y	-0-				321
02	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	20118	3	10	4	Y	998	1045	1		274
02						1098	9								
WILE E. COYOTE STATE 40															
WELL #: 8H RRCID -> 283729															
COMPL. DATE 12/24/2017															
TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481															
09	18360 X	14244	-0-	-4116	-0-	1124	1	11596	3	Y	1346	1358	0		68
10	0	7785	-0-	7785	7785	43	4	1481	9	Y	563	580	0		51
11	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-	601	1	5830	3	Y	17	66	0		2
12	16430 X	9061	-0-	-7369	-0-	735	4	619	9	Y	1643	1488	0		157
01	0	21381	-0-	21381	21381	251	1	6014	3	Y					
02	37122 X	15741	-0-	-21381	-0-	989	4	1807	9	Y	4044	3990	0		211
02						1075	1	13525	3	Y					
02						2333	4	4448	9	Y					
02						979	1	10605	3	Y	2626	2472	0		365
02						1268	4	2889	9	Y					
BUNIN 4															
WELL #: 9H RRCID -> 283732															
COMPL. DATE 12/09/2017															
TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932															
*03	DLQ G-10	8338	-0-	8338	15461	582	1	5739	3	Y	1822	1815	0	51 8	116
*04	DLQ G-10	8962	-0-	8962	24423	13	4	2004	9	Y	1788	1693	0	54 8	157
*05	DLQ G-10	8051	-0-	8051	32474	569	1	6426	3	Y	1334	1323	0	43 8	125
*06	37860 X	5386	-0-	-32474	-0-	1967	9	5985	3	Y	851	905	0	21 8	50
*07	9269 X	3315	-0-	-5954	-0-	599	1	3903	3	Y	1394	1349	0	5 8	90
*08	7843 X	3898	-0-	-3945	-0-	1467	9	1103	3	Y	1525	1515	0	8 8	92
*09	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	547	1	1545	3	Y	1692	1653	0	26 8	105
*10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	617	1	1678	9	Y	1470	1414	0	43 8	118
*11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	58	4	3905	3	Y	1129	1089	0	39 8	119
*12	6603 X	6463	-0-	-140	-0-	620	1	1861	9	Y	895	859	0	32 8	123
*01	7843 X	7309	-0-	-534	-0-	3	4	7209	3	Y	1192	1106	0	28 8	181
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	645	1	1311	9	Y	1286	1254	0	24 8	189
02						1617	9	4949	3	Y					
02						678	1	985	9	Y					
02						1242	9	5310	3	Y					
02						524	1	1311	9	Y					
02						5	4	4820	3	Y					
02						605	1	1415	9	Y					
02						83	4								
02						488	1								
02						40	4								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13				WELL #:		7H	RRCID -> 283735	COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10628 - 15046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8610 X	1533	-0-	-7077	-0-	33 1	1325 3	13 4	162 9	Y	147	181 0	8 8	6	
10	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	93 1	3372 3	2 4	861 9	Y	783	749 0	19 8	21	
11	0	3166	-0-	3166	3166	71 1	2382 3	21 4	692 9	Y	629	597 0	14 8	39	
12	7595 X	4157	-0-	-3438	-0-	95 1	3368 3	37 4	657 9	Y	597	578 0	20 8	38	
01	0	6427	-0-	6427	6427	81 1	5288 3	139 4	919 9	Y	835	731 0	25 8	117	
02	18701 X	12274	-0-	-6427	-0-	321 1	9564 3	15 4	2374 9	Y	2158	2138 0	45 8	92	
RED BLUFF 13				WELL #:		13H	RRCID -> 283736	COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10761 - 15269			
09	11130 X	9100	-0-	-2030	-0-	198 1	7883 3	1019 9	252 1	Y	926	847 0	47 8	37	
10	11501 X	10720	-0-	-781	-0-	252 1	9107 3	1361 9	181 1	Y	1237	1189 0	52 8	33	
11	0	7551	-0-	7551	7551	181 1	6104 3	1266 9	208 1	Y	1151	1077 0	36 8	71	
12	16453 X	8902	-0-	-7551	-0-	208 1	7372 3	21 4	1301 9	Y	1183	1135 0	44 8	75	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	1301 9			Y	-0-	75 0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:		9H	RRCID -> 283746	COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL	DEPTH 11054	PERF.11503 - 17752			
09	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1025 1	10565 3	39 4	668 9	Y	607	610 0		31	
10	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	912 1	8843 3	1691 4	928 9	Y	844	798 0		77	
11	11970 X	11953	-0-	-17	-0-	277 1	9091 3	1000 4	1585 9	Y	1441	1360 0		158	
12	12369 X	9266	-0-	-3103	-0-	275 1	6582 3	1082 4	1327 9	Y	1206	1249 0		115	
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-	99 1	1068 3			Y	-0-	115 0		-0-	
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	212 4	92 9			Y	84	72 0		12	
CBR 22				WELL #:		22H	RRCID -> 283818	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10743 - 15541			
09	18540 X	15054	-0-	-3486	-0-	1037 1	12080 3	9 4	1928 9	Y	1753	1695 0	76 8	43	
10	19158 X	10197	-0-	-8961	-0-	899 1	7693 3	1605 9	843 1	Y	1459	1417 0	47 8	38	
11	0	16094	-0-	16094	16094	843 1	13004 3	90 4	2157 9	Y	1961	1862 0	81 8	56	
12	32147 X	16053	-0-	-16094	-0-	955 1	12360 3	80 4	2658 9	Y	2416	2296 0	78 8	98	
01	0	15489	-0-	15489	15489	13298 3	2191 9			Y	1992	1836 0	61 8	193	
02	34274 X	18785	-0-	-15489	-0-	17290 3	1495 9			Y	1359	1407 0	78 8	67	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 22				WELL #:	21H	RRCID ->	283819	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.10663	- 15357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	515 1	5992 3	Y	1365	1333	0	38	8	34
						12 4	1502 9							
10	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	807 1	6907 3	Y	2666	2586	0	43	8	71
						26 4	2933 9							
11	0	13956	-0-	13956	13956	732 1	11307 3	Y	1725	1677	0	70	8	49
						19 4	1898 9							
12	17574 X	3618	-0-	-13956	-0-	233 1	3015 3	Y	328	345	0	19	8	13
						9 4	361 9							
01	0	4	-0-	4	4	4 4		Y	-0-	13	0			-0-
02	11592 X	11588	-0-	-4	-0-	9288 3	21 4	Y	2072	1924	0	42	8	106
						2279 9								

BOYD 21				WELL #:	3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11868	- 16523
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	5696 3	31 4	Y	2047	1799	0	244	1	207
						2252 9								
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	3986 3	19 4	Y	1659	1388	0	305	1	159
						1825 9								
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	159 1	3414 3	Y	1936	1907	0	10	8	178
						11 4	2130 9							
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	2615 3	151 4	Y	1758	1739	0	6	8	191
						1934 9								
*01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	3371 3	18 4	Y	1849	1861	0	9	8	170
						2034 9								
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4 1	2425 3	Y	1551	1535	0	21	8	165
						291 4	1706 9							

CBR 22				WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11036	- 15558
09	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1031 1	12727 3	Y	1797	1728	0	80	8	70
						6 4	1977 9							
10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14436 3	1926 9	Y	1751	1634	0	80	8	107
11	0	16493	-0-	16493	16493	14626 3	1867 9	Y	1697	1591	0	85	8	128
12	30737 X	14244	-0-	-16493	-0-	13008 3	1236 9	Y	1124	1080	0	76	8	96
01	0	14157	-0-	14157	14157	12862 3	1295 9	Y	1177	1070	0	59	8	144
02	23594 X	9437	-0-	-14157	-0-	8781 3	4 4	Y	593	574	0	40	8	123
						652 9								

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.11448	- 17786
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540
09	48991 X	48991	-0-	-0-	-0-	3288 1	42019 3	Y	3349	3067	0	216	8	211
						3684 9								
10	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	3373 1	39471 3	Y	3269	3019	0	262	8	199
						135 4	3596 9							
11	35946 X	35946	-0-	-0-	-0-	2984 1	29461 3	Y	2604	2323	0	192	8	288
						637 4	2864 9							
12	45074 X	42047	-0-	-3027	-0-	3282 1	34668 3	Y	3153	2971	0	265	8	205
						629 4	3468 9							
*01	50604 X	50604	-0-	-0-	-0-	3967 1	42201 3	Y	3394	3118	0	274	8	207
						703 4	3733 9							
02	44284 X	44284	-0-	-0-	-0-	2925 1	37953 3	Y	3076	2663	0	347	8	273
						22 4	3384 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 10-15H															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LINDSAY 10-3B															
WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061															
09	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1510	1	7542	3	Y	1521	1493	0	53 8	65
						1673	9								
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	1187	1	8524	3	Y	1860	1783	0	54 8	88
						2046	9								
11	0	9957	-0-	9957	9957	899	1	7028	3	Y	1845	1830	0	46 8	57
						2030	9								
12	21191 X	11234	-0-	-9957	-0-	1176	1	8196	3	Y	1687	1619	0	55 8	70
						6	4	1856	9						
01	0	10820	-0-	10820	10820	756	1	8319	3	Y	1586	1559	0	42 8	55
						1745	9								
02	21380 X	10560	-0-	-10820	-0-	662	1	8140	3	Y	1589	1529	0	40 8	75
						10	4	1748	9						
PISTOL PETE 21-56-1															
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEDICINE BOW 56-1-11															
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG HORN 56-1-45															
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG HORN 56-1-29															
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235
09	16440 X	13437	-0-	-3003	-0-	300	1	11903 3	Y	1122	1039	0	71 8	45
						1234	9							
10	16988 X	13744	-0-	-3244	-0-	333	1	12015 3	Y	1269	1212	0	68 8	34
						1396	9							
11	0	5239	-0-	5239	5239	137	1	4597 3	Y	459	438	0	28 8	27
						505	9							
12	13826 X	4442	-0-	-9384	-0-	110	1	3912 3	Y	382	361	0	24 8	24
						420	9							
01	0	2966	-0-	2966	2966	40	1	2615 3	Y	283	256	0	12 8	39
						311	9							
02	2966 X	-0-	-0-	-2966	-0-				Y	-0-	39	0		-0-

QUINN 37-36F				WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12402	- 22458
09	20910 X	11656	-0-	-9254	-0-	526	1	6397 3	Y	3760	3720	0	40 8	-0-
						597	4	4136 9						
10	21607 X	9523	-0-	-12084	-0-	521	1	5204 3	Y	3277	3209	0	68 8	-0-
						193	4	3605 9						
11	19320 X	3903	-0-	-15417	-0-	465	1	1992 3	Y	1252	1206	0	46 8	-0-
						69	4	1377 9						
12	18941 X	536	-0-	-18405	-0-	162	1	218 3	Y	115	67	0	1 8	47
						29	4	127 9						
*01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	507	1	3552 3	Y	1183	1005	0	6 8	219
						101	4	1301 9						
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	484	1	2877 3	Y	998	928	0	28 8	261
						160	4	1098 9						

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10884	- 17462
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILE E.COYOTE STATE 40				WELL #:	10SL	RRCID ->	284094	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11328	- 17919
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC WILE E.COYOTE STATE 40														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	3049	1	31444	3	Y	3118	3135	0	158
						117	4	3430	9					
10	0	34029	-0-	34029	34029	2597	1	25174	3	Y	2521	2450	0	229
						3485	4	2773	9					
11	68266 X	34237	-0-	-34029	-0-	836	1	27436	3	Y	2714	2646	0	297
						2980	4	2985	9					
12	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	872	1	20911	3	Y	2385	2454	0	228
						3438	4	2624	9					
01	0	26933	-0-	26933	26933	1562	1	19655	3	Y	2114	2232	0	110
						3391	4	2325	9					
02	55295 X	28362	-0-	-26933	-0-	1978	1	21429	3	Y	2151	1962	0	299
						2589	4	2366	9					
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
09	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	908	1	11217	3	Y	1305	1235	0	50
						1436	9							
10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	14003	3	1595	9	Y	1450	1335	0	88
						16197	3	1337	9	Y	1215	1127	0	90
11	0	16197	-0-	16197	16197	14860	3	1558	9	Y	1416	1302	0	122
12	31767 X	15570	-0-	-16197	-0-	14012	3	584	9	Y	531	562	0	65
01	0	6210	-0-	6210	6210	5626	3	488	9	Y	444	391	0	93
02	12289 X	6079	-0-	-6210	-0-	5591	3							
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026														
09	36810 X	21459	-0-	-15351	-0-	219	1	18442	3	Y	2544	2423	0	36
						2798	9							
10	24552 X	21969	-0-	-2583	-0-	228	1	18756	3	Y	2714	2622	0	23
						2985	9							
11	0	22217	-0-	22217	22217	229	1	18692	3	Y	2996	2877	0	33
						3296	9							
12	43965 X	21748	-0-	-22217	-0-	219	1	17409	3	Y	3744	3612	0	62
						2	4	4118	9					
01	0	15072	-0-	15072	15072	181	1	13084	3	Y	1643	1619	0	25
						1807	9							
02	30525 X	15453	-0-	-15072	-0-	173	1	12872	3	Y	2189	2103	0	52
						2408	9							
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093														
09	25650 X	17534	-0-	-8116	-0-	177	1	14886	3	Y	2246	2145	0	32
						2471	9							
10	26505 X	18924	-0-	-7581	-0-	195	1	15995	3	Y	2485	2407	0	21
						2734	9							
11	0	20934	-0-	20934	20934	213	1	17502	3	Y	2926	2813	0	32
						3219	9							
12	42358 X	21424	-0-	-20934	-0-	229	1	18149	3	Y	2769	2649	0	45
						3046	9							
01	0	15531	-0-	15531	15531	183	1	13177	3	Y	1974	1928	0	30
						2171	9							
02	32588 X	17057	-0-	-15531	-0-	192	1	14259	3	Y	2366	2275	0	56
						3	4	2603	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-			-0-
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	4701	-0-	4701	4701	244	1	3070	3	Y	780	739	0	41
						529	4	858	9					
02	T. A.	5293	-0-	5293	9994	337	1	3646	3	Y	767	701	0	107
						466	4	844	9					
LINDSAY 10-3A														
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-3C														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
09	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-	1012	1	5055	3	Y	541	504	0	22
						595	9							
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	645	1	4630	3	Y	720	677	0	34
						321	4	792	9					
11	0	8024	-0-	8024	8024	784	1	6128	3	Y	1011	974	0	31
						1112	9							
12	15969 X	7945	-0-	-8024	-0-	867	1	6037	3	Y	946	898	0	39
						1041	9							
01	0	11372	-0-	11372	11372	803	1	8823	3	Y	1587	1527	0	55
						1746	9							
02	21135 X	9763	-0-	-11372	-0-	606	1	7453	3	Y	1536	1482	0	73
						14	4	1690	9					
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
09	15600 X	1581	-0-	-14019	-0-	18	1	1507	3	Y	51	42	0	1
						56	9							
10	16120 X	5975	-0-	-10145	-0-	62	1	5080	3	Y	757	724	0	6
						833	9							
11	0	10730	-0-	10730	10730	112	1	9155	3	Y	1306	1244	0	14
						26	4	1437	9					
12	28469 X	17739	-0-	-10730	-0-	192	1	15257	3	Y	2071	1961	0	34
						12	4	2278	9					
01	0	15045	-0-	15045	15045	180	1	12945	3	Y	1745	1693	0	26
						1920	9							
02	29111 X	14066	-0-	-15045	-0-	164	1	12195	3	Y	1552	1486	0	36
						1707	9							
LINDSAY 10-3D														
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
09	21900 X	8217	-0-	-13683	-0-	1196	1	5966	3	Y	957	910	0	41
						2	4	1053	9					
10	10199 X	9984	-0-	-215	-0-	1012	1	7274	3	Y	1544	1466	0	73
						1698	9							
11	0	10525	-0-	10525	10525	1004	1	7843	3	Y	1524	1500	0	46
						2	4	1676	9					
12	19488 X	8963	-0-	-10525	-0-	997	1	6945	3	Y	928	890	0	38
						1021	9							
01	0	10364	-0-	10364	10364	732	1	8051	3	Y	1437	1385	0	50
						1581	9							
02	20970 X	10606	-0-	-10364	-0-	688	1	8470	3	Y	1309	1256	0	62
						8	4	1440	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
GEORGE 1				WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11192	- 22200
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	
09	32910 X	24163	-0-	-8747	-0-	1454	1	21725	3	Y	847	761	0	60	
						52	4	932	9						
10	34007 X	25664	-0-	-8343	-0-	1515	1	22234	3	Y	1083	982	0	42	
						724	4	1191	9						
11	33090 X	25803	-0-	-7287	-0-	1394	1	22871	3	Y	1181	1034	0	59	
						239	4	1299	9						
12	37944 X	21128	-0-	-16816	-0-	1356	1	18054	3	Y	904	815	0	69	
						724	4	994	9						
*01	32984 X	17392	-0-	-15592	-0-	1424	1	13882	3	Y	1188	1088	0	78	
						779	4	1307	9						
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	1275	1	15810	3	Y	1043	950	0	113	
						951	4	1147	9						

HERC STATE 6				WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783
09	32220 X	18613	-0-	-13607	-0-	675	1	14916	3	Y	2747	2656	0	33	
						3022	9								
10	33294 X	19380	-0-	-13914	-0-	744	1	15694	3	Y	2625	2517	0	27	
						54	4	2888	9						
11	32220 X	16968	-0-	-15252	-0-	585	1	12900	3	Y	2913	2808	0	50	
						279	4	3204	9						
12	33294 X	21797	-0-	-11497	-0-	716	1	16318	3	Y	4061	3948	0	44	
						296	4	4467	9						
*01	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	1021	1	17828	3	Y	2675	2580	0	26	
						297	4	2943	9						
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	89	1	2024	3	Y	320	323	0	5	
						1	4	352	9						

HATTIE 3				WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580
09	9780 X	934	-0-	-8846	-0-	21	1	316	3	Y	542	543	0	14	
						1	4	596	9						
10	10106 X	2790	-0-	-7316	-0-	138	1	2033	3	Y	503	494	0	13	
						66	4	553	9						
11	4230 X	3296	-0-	-934	-0-	152	1	2485	3	Y	575	560	0	14	
						26	4	633	9						
12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	404	397	0	13	
						66	4	444	9						
*01	3472 X	2598	-0-	-874	-0-	170	1	1661	3	Y	613	585	0	31	
						93	4	674	9						
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	3	Y	516	520	0	20	
						109	4	568	9						

WENDY STATE 18				WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699
09	32660 X	32660	-0-	-0-	-0-	796	1	27848	3	N	3651	3616	0	296	
						4016	9								
10	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	736	1	24420	3	N	3448	3255	0	334	
						84	4	3793	9						
11	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	582	1	20051	3	N	2882	2636	0	458	
						433	4	3170	9						
12	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	560	1	19653	3	N	2798	2957	0	158	
						385	4	3078	9						
*01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	388	1	9706	3	N	1759	1616	0	236	
						178	4	1935	9						
02	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	499	1	21487	3	N	3347	3119	0	278	
						13	4	3682	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
BOYD 21				WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL.	DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3389	3	1986	9	Y	1805	1589	0	224	1	183
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	4408	3	2077	9	Y	1888	1582	0	294	1	181
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	233	1	5012	3	Y	2072	2050	0	13	8	190
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	2279	9									
						4588	3	13	4	Y	2050	2008	0	9	8	223
						2255	9									
*01	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	6007	3	2268	9	Y	2062	2081	0	15	8	189
02	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	3	Y	1828	1781	0	43	8	193
						2011	9									
BIG HORN 56-1-19				WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL.	DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776			
09	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	9824	3	2050	9	Y	1864	1749	0	57	8	174
10	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10161	3	1718	9	Y	1562	1466	0	56	8	214
11	0	4947	-0-	4947	4947	4021	3	926	9	Y	842	812	0	23	8	221
12	0	-0-	-0-	-0-	4947					Y	-0-	221	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4947					Y	-0-					-0-
02	13886 X	8939	-0-	-4947	-0-	7432	3	24	4	Y	1348	1162	0	34	8	152
						1483	9									
BIG HORN 56-1-19				WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL.	DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662			
09	19890 X	18960	-0-	-930	-0-	15861	3	29	4	Y	2791	2604	0	92	8	260
						3070	9									
10	20553 X	15530	-0-	-5023	-0-	12911	3	2619	9	Y	2381	2242	0	71	8	328
11	0	11505	-0-	11505	11505	9828	3	359	4	Y	1198	1160	0	59	8	307
						1318	9									
12	29714 X	18209	-0-	-11505	-0-	14089	3	1802	4	Y	2107	2043	0	93	8	278
						2318	9									
01	0	19960	-0-	19960	19960	16863	3	246	4	Y	2592	2261	0	78	8	531
						2851	9									
02	36225 X	16265	-0-	-19960	-0-	13767	3	108	4	Y	2173	2397	0	63	8	244
						2390	9									
CBR 9-4D				WELL #:		4H	RRCID -> 285307	COMPL.	DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11276	- 21409			
09	47010 X	29267	-0-	-17743	-0-	256	1	26405	3	Y	2369	2224	0	154	8	22
						2606	9									
10	36704 X	34068	-0-	-2636	-0-	30944	3	3124	9	Y	2840	2655	0	170	8	37
11	0	32661	-0-	32661	32661	29598	3	201	4	Y	2602	2418	0	172	8	49
						2862	9									
12	61838 X	29177	-0-	-32661	-0-	25197	3	1430	4	Y	2318	2178	0	155	8	34
						2550	9									
01	0	1925	-0-	1925	1925	1757	3	168	9	Y	153	175	0	8	8	4
02	2157 X	232	-0-	-1925	-0-	231	3	1	9	Y	1	4	0	1	8	-0-
YMC 9				WELL #:		2H	RRCID -> 285309	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11298	- 16014			
09	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	577	1	6355	3	Y	1048	1012	0	40	8	73
						1153	9									
10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	6483	3	1236	9	Y	1124	1075	0	36	8	86
11	0	6728	-0-	6728	6728	5471	3	1257	9	Y	1143	1108	0	32	8	89
12	15758 X	9030	-0-	-6728	-0-	7478	3	43	4	Y	1372	1298	0	44	8	119
						1509	9									
01	0	613	-0-	613	613	497	3	116	9	Y	105	203	0	2	8	19
02	7455 X	6842	-0-	-613	-0-	5921	3	921	9	Y	837	535	0	27	8	294

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623												
CBR 9-4E				WELL #:		5H		RRCID -> 285310		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL		DEPTH 10782		PERF.11087 - 21191		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	34440	X	24216	-0-	-10224	-0-		202 9	1 4	20855 3150	3 9	Y	2864	2749 0	122 8		27	
10	28582	X	20465	-0-	-8117	-0-		17922 2529	3 9	14 4		Y	2299	2196 0	99 8		31	
11	0		97	-0-	97	97		97 3	3			Y	-0-	31 0			-0-	
12	26505	X	16346	-0-	-10159	-0-		13707 2477	3 9	162 4		Y	2252	2136 0	81 8		35	
01	0		1602	-0-	1602	1602		1353 243	3 9	6 4		Y	221	244 0	6 8		6	
02	19388	X	17786	-0-	-1602	-0-		15803 1857	3 9	126 4		Y	1688	1571 0	72 8		51	
CBR 9-4A				WELL #:		1H		RRCID -> 285318		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL		DEPTH 10763		PERF.11036 - 21160		
09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-		18030 3192	3 9	2292 9		Y	2084	1979 0	104 8		21	
10	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-		20940 2881	3 9	6 4		Y	2619	2503 0	115 8		22	
11	0		25026	-0-	25026	25026		22014 3001	3 9	11 4		Y	2728	2596 0	127 8		27	
12	45316	X	20290	-0-	-25026	-0-		17845 2303	3 9	142 4		Y	2094	1973 0	105 8		43	
01	0		1346	-0-	1346	1346		1156 3	3	190 9		Y	173	208 0	5 8		3	
02	10621	X	9275	-0-	-1346	-0-		8142 3	3	1133 9		Y	1030	976 0	37 8		20	
CBR 9-4C				WELL #:		3H		RRCID -> 285345		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL		DEPTH 10810		PERF.11101 - 21221		
09	71820	X	26314	-0-	-45506	-0-		222 3192	1 9	22900 3		Y	2902	2784 0	134 8		28	
10	45446	X	22397	-0-	-23049	-0-		19957 3192	3 9	2440 9		Y	2218	2107 0	110 8		29	
11	0		25141	-0-	25141	25141		22155 2983	3 9	3 4		Y	2712	2561 0	128 8		52	
12	51792	X	26651	-0-	-25141	-0-		23681 3	3	2970 9		Y	2700	2573 0	138 8		41	
01	0		1513	-0-	1513	1513		1311 3	3	202 9		Y	184	214 0	6 8		5	
02	24375	X	22862	-0-	-1513	-0-		21022 1781	3 9	59 4		Y	1619	1481 0	95 8		48	
CBR 9-4F				WELL #:		6H		RRCID -> 285371		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL		DEPTH 10973		PERF.11287 - 21395		
09	68490	X	44937	-0-	-23553	-0-		387 4714	1 9	39836 3		Y	4285	4067 0	233 8		41	
10	63705	X	44754	-0-	-18951	-0-		40066 3	3	4688 9		Y	4262	4026 0	221 8		56	
11	0		41389	-0-	41389	41389		36966 3	3	4423 9		Y	4021	3788 0	213 8		76	
12	80087	X	38698	-0-	-41389	-0-		34380 3	3	4318 9		Y	3925	3742 0	200 8		59	
01	0		2361	-0-	2361	2361		2094 3	3	267 9		Y	243	285 0	10 8		7	
02	22583	X	20222	-0-	-2361	-0-		18266 3	3	1956 9		Y	1778	1649 0	82 8		54	
CBR 9-4B				WELL #:		2H		RRCID -> 285493		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL		DEPTH 10931		PERF.11426 - 21473		
09	29940	X	27261	-0-	-2679	-0-		23613 3	3	3648 9		Y	3316	3175 0	137 8		33	
10	30938	X	27237	-0-	-3701	-0-		23956 3255	3 9	26 4		Y	2959	2835 0	132 8		25	
11	0		25085	-0-	25085	25085		21912 3163	3 9	10 4		Y	2875	2744 0	127 8		29	
12	49777	X	24692	-0-	-25085	-0-		22099 2575	3 9	18 4		Y	2341	2193 0	129 8		48	
01	0		1688	-0-	1688	1688		1479 3	3	209 9		Y	190	227 0	7 8		4	
02	1688	X	-0-	-0-	-1688	-0-						Y	-0-	4 0			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
ROADRUNNER STATE 2															
WELL #: 2H RRCID -> 285514															
COMPL. DATE 04/14/2019															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933															
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
09	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-			2898	1	31548	3	Y	2938	2824
									81	4	3232	9			40
10	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-			2158	1	22905	3	Y	2163	2094
									746	4	2379	9			115
11	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-			2524	1	30387	3	Y	2504	2310
									317	4	2754	9			172
12	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-			2688	1	27279	3	Y	2358	2168
									1044	4	2594	9			122
*01	50902	X	28331	-0-	-22571	-0-			2979	1	20774	3	Y	2597	2512
									1721	4	2857	9			147
02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-			2444	1	22096	3	Y	2223	2092
									1329	4	2445	9			83
ROADRUNNER STATE 2															
WELL #: 3H RRCID -> 285516															
COMPL. DATE 11/16/2018															
TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010															
09	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-			1834	1	19966	3	Y	2135	2050
									53	4	2349	9			25
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-			1473	1	15645	3	Y	1599	1553
									510	4	1759	9			78
11	27978	X	27978	-0-	-0-	-0-			1968	1	23690	3	Y	1884	1733
									248	4	2072	9			133
*12	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-			1874	1	19008	3	Y	1681	1553
									794	4	1849	9			85
*01	32209	X	16850	-0-	-15359	-0-			1690	1	11784	3	Y	2412	2333
									723	4	2653	9			87
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-			1734	1	15668	3	Y	2379	2247
									942	4	2617	9			59
PECOS STATE 39-46A															
WELL #: 1H RRCID -> 285530															
COMPL. DATE 11/10/2018															
TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330															
*03	42143	X	15116	-0-	-27027	-0-			66	1	12270	3	Y	2485	2454
									46	4	2734	9			92
*04	27150	X	13694	-0-	-13456	-0-			60	1	10988	3	Y	2400	2291
									6	4	2640	9			80
*05	29636	X	29528	-0-	-108	-0-			116	1	23336	3	Y	5521	5281
									3	4	6073	9			145
*06	28680	X	13116	-0-	-15564	-0-			42	1	11406	3	Y	1476	1585
									44	4	1624	9			34
*07	29636	X	14362	-0-	-15274	-0-			62	1	10751	3	Y	3226	3144
									3549	9					29
*08	27993	X	10582	-0-	-17411	-0-			60	1	7716	3	Y	2547	2521
									4	4	2802	9			29
*09	27090	X	16814	-0-	-10276	-0-			84	1	14292	3	Y	2212	2182
									5	4	2433	9			73
*10	27993	X	13167	-0-	-14826	-0-			82	1	10574	3	Y	2283	2196
									2511	9					65
*11	13500	X	12250	-0-	-1250	-0-			74	1	9805	3	Y	2147	2058
									9	4	2362	9			62
*12	15469	X	13916	-0-	-1553	-0-			85	1	11213	3	Y	2380	2332
									2618	9					71
*01	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-			107	1	15558	3	Y	2862	2763
									44	4	3148	9			81
02	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-			10802	3	18	4	Y	2696	2640
									2966	9					49

[illegible]

(GWN415)

04/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1330

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46D				WELL #:		4H	RRCID -> 285544	COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL	DEPTH 10538	PERF.11061 - 20924					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	59445 X	29898	-0-	-29547	-0-		143 1	26630 3	48 4	3077 9	Y	2797	2601 0	199 8			55
*04	28620 X	28363	-0-	-257	-0-		136 1	24851 3	3376 9		Y	3069	2844 0	180 8			100
*05	32364 X	32136	-0-	-228	-0-		143 1	28670 3	3323 9		Y	3021	2850 0	178 8			93
*06	56315 X	56315	-0-	-0-	-0-		188 1	51591 3	44 4	4492 9	Y	4084	3936 0	154 8			87
*07	32364 X	31764	-0-	-600	-0-		161 1	27751 3	3852 9		Y	3502	3423 0	75 8			91
*08	30256 X	21025	-0-	-9231	-0-		144 1	18508 3	8 4	2365 9	Y	2150	2105 0	69 8			67
*09	36420 X	25427	-0-	-10993	-0-		131 1	22192 3	3104 9		Y	2822	2727 0	113 8			49
*10	37634 X	18911	-0-	-18723	-0-		122 1	15769 3	7 4	3013 9	Y	2739	2619 0	96 8			73
*11	36420 X	18784	-0-	-17636	-0-		121 1	15939 3	171 4	2553 9	Y	2321	2199 0	101 8			94
*12	30721 X	16695	-0-	-14026	-0-		109 1	14413 3	109 1	14413 3	Y	1956	1906 0	91 8			53
*01	23436 X	19399	-0-	-4037	-0-		21 4	2152 9	113 1	16435 3	Y	2225	2127 0	87 8			64
02	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-		403 4	2448 9	19573 3	144 4	Y	2039	1948 0	89 8			66
							2243 9										

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:		1H	RRCID -> 285558	COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271 - 20850					
09	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-		1448 1	15756 3	41 4	1849 9	Y	1681	1625 0	20 8			99
10	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-		1238 1	13158 3	428 4	1471 9	Y	1337	1292 0	65 8			79
11	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-		1329 1	15988 3	167 4	1851 9	Y	1683	1569 0	91 8			102
12	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-		1310 1	13284 3	1363 4	2202 9	Y	2002	1852 0	63 8			189
*01	27528 X	13044	-0-	-14484	-0-		1389 1	9681 3	556 4	1418 9	Y	1289	1332 0	69 8			77
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-		1407 1	12710 3	764 4	1440 9	Y	1309	1218 0	48 8			120

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-		1130	1	15162	3	N	2446	1815	0	542
							2691	9					130	8	
*04	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-		915	1	14244	3	N	2438	1813	0	331
							22	4	2682	9			117	8	
*05	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-		1170	1	15403	3	N	2772	2192	0	431
							3049	9					109	8	
*06	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-		1165	1	11479	3	N	2272	1942	0	360
							2499	9					61	8	
*07	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-		1090	1	4554	3	N	2405	2052	0	693
							1520	4	2646	9			24	8	
*08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-		1152	1	5813	3	N	2264	1898	0	311
							30	4	2490	9			60	8	
*09	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-		1054	1	9301	3	N	2214	1833	0	253
							22	4	2435	9			73	8	
*10	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-		960	1	13378	3	N	2062	1634	0	602
							17	4	2268	9			79	8	
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-		1022	1	11490	3	N	1787	1391	0	553
							23	4	1966	9			73	8	
*12	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-		969	1	11509	3	N	1919	1473	0	597
							105	4	2111	9			73	8	
*01	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-		1105	1	12330	3	N	1896	1495	0	575
							14	4	2086	9			62	8	
02	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-		953	1	10487	3	N	1530	1374	0	372
							81	4	1683	9			52	8	

RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11563	-	15379
09	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-		305	1	22361	3	Y	3190	2084	0	439
							45	4	3509	9			132	8	
10	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-		336	1	22538	3	Y	3199	2070	0	319
							3519	9					126	8	
11	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-		363	1	22012	3	Y	2697	1580	0	549
							292	4	2967	9			131	8	
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-		330	1	21270	3	Y	2612	1503	0	382
							1517	4	2873	9			135	8	
01	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-		236	1	23671	3	Y	3066	1797	0	457
							105	4	3373	9			110	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			457

PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10920	-	14632
09	15660 X	10730	-0-	-4930	-0-		10037	3	693	9	Y	630	569	0	41
10	16182 X	9392	-0-	-6790	-0-		343	1	8375	3	Y	613	566	0	40
							674	9							
11	15660 X	9269	-0-	-6391	-0-		328	1	7694	3	Y	1134	1076	0	54
							1247	9							
12	15748 X	9544	-0-	-6204	-0-		8304	3	70	4	Y	1064	949	0	120
							1170	9							
01	0	10429	-0-	10429	10429		9435	3	55	4	Y	854	844	0	87
							939	9							
02	20651 X	10222	-0-	-10429	-0-		9586	3	636	9	Y	578	568	0	54

RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10613	-	15031
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:		ASSOCIATED 3SL RRCID -> 285646		CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUNIN 4				WELL #:		4H	RRCID -> 285687	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577										
09	5010	X	2420	-0-	-2590	-0-	2314	3	106	9	N	96	13	8					380
10	5177	X	3017	-0-	-2160	-0-	2619	3	398	9	N	362	369	1	14	8			359
11	5010	X	2502	-0-	-2508	-0-	2180	3	322	9	N	293	375	1	13	8			264
12	4557	X	2679	-0-	-1878	-0-	2299	3	53	4	N	297	363	1	14	8			184
							327	9											
01	3844	X	2483	-0-	-1361	-0-	2283	3	200	9	N	182	11	8					355
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1258	3	48	4	N	177	387	1	6	8			139
							195	9											
BUNIN 4				WELL #:		2H	RRCID -> 285691	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						400
CBR 18				WELL #:		3H	RRCID -> 285706	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337										
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	7336	3	1001	9	N	910	732	1	43	8			495
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	8544	3	1164	9	N	1058	1122	1	47	8			384
11	0		8741	-0-	8741	8741	7676	3	1065	9	N	968	1145	1	44	8			163
12	12723	X	3982	-0-	-8741	-0-	3414	3	568	9	N	516	381	1	20	8			278
01	0		7851	-0-	7851	7851	6855	3	996	9	N	905	751	1	31	8			401
02	15466	X	7615	-0-	-7851	-0-	6646	3	969	9	N	881	755	1	30	8			497
BUNIN 4				WELL #:		7H	RRCID -> 285711	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381										
*07	6851	X	4108	-0-	-2743	-0-	305	1	2913	3	Y	809	847	1	9	8			222
							890	9											
08	6851	X	3658	-0-	-3193	-0-	362	1	2541	3	Y	686	819	1	10	8			79
							755	9											
09	7920	X	5018	-0-	-2902	-0-	474	1	3669	3	Y	795	704	1	24	8			146
							875	9											
10	8184	X	2418	-0-	-5766	-0-	415	1	1375	3	Y	571	598	1	10	8			109
							628	9											
11	7920	X	4367	-0-	-3553	-0-	520	1	3075	3	Y	702	617	1	21	8			173
							772	9											
12	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	464	1	3572	3	Y	646	684	1	24	8			111
							711	9											
01	5177	X	4466	-0-	-711	-0-	524	1	3275	3	Y	606	476	1	17	8			224
							667	9											
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	338	1	1565	3	Y	414	437	1	8	8			193
							455	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL.	DATE 04/18/2016	TOTAL	DEPTH 10379	PERF.10754 - 15080
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*07	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1203 1	11491 3	Y	1848	1949 1	35 8 502
						2 4	2033 9				
08	9827 X	9785	-0-	-42	-0-	946 1	6640 3	Y	1999	2245 1	26 8 230
						2199 9					
09	9510 X	8551	-0-	-959	-0-	733 1	5675 3	Y	1948	1780 1	37 8 361
						2143 9					
10	9920 X	3906	-0-	-6014	-0-	502 1	1665 3	Y	1581	1626 1	12 8 304
						1739 9					
11	9600 X	5807	-0-	-3793	-0-	569 1	3360 3	Y	1704	1558 1	23 8 427
						4 4	1874 9				
12	9920 X	6343	-0-	-3577	-0-	511 1	3936 3	Y	1720	1819 1	26 8 302
						4 4	1892 9				
01	9796 X	6005	-0-	-3791	-0-	583 1	3640 3	Y	1620	1294 1	20 8 608
						1782 9					
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	303 1	1401 3	Y	989	1123 1	8 8 466
						1088 9					

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL.	DATE 05/22/2014	TOTAL	DEPTH 10723	PERF.11088 - 14904
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	3880 3	892 9	N	811	733 1	23 8 321
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	3962 3	1016 9	N	924	720 1	22 8 503
11	0	2594	-0-	2594	2594	2064 3	530 9	N	482	742 1	12 8 231
12	6404 X	3810	-0-	-2594	-0-	3199 3	611 9	N	555	580 1	19 8 187
01	0	4080	-0-	4080	4080	3313 3	767 9	N	697	567 1	15 8 302
02	5135 X	1055	-0-	-4080	-0-	846 3	81 4	N	116	189 1	4 8 225
						128 9					

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL.	DATE 05/27/2015	TOTAL	DEPTH 10988	PERF.11283 - 15403
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	5282 3	1300 9	N	1182	1297 1	31 8 272
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5135 3	1246 9	N	1133	1077 1	28 8 300
11	0	6310	-0-	6310	6310	5009 3	1301 9	N	1183	1118 1	29 8 336
12	12307 X	5997	-0-	-6310	-0-	4675 3	1322 9	N	1202	1096 1	27 8 415
01	0	6725	-0-	6725	6725	5442 3	1283 9	N	1166	1260 1	25 8 296
02	11677 X	4952	-0-	-6725	-0-	3873 3	1079 9	N	981	896 1	17 8 364

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11495 - 14381
09	5280 X	113	-0-	-5167	-0-	109 3	4 9	N	4		350
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4066 3	33 4	N	812	753 1	23 8 386
						893 9					
11	0	3817	-0-	3817	3817	2808 3	231 4	N	707	369 1	18 8 706
						778 9					
12	7792 X	3975	-0-	-3817	-0-	3152 3	823 9	N	748	937 1	18 8 499
01	4991 X	4884	-0-	-107	-0-	3722 3	256 4	N	824	1041 1	18 8 264
						906 9					
02	4508 X	1390	-0-	-3118	-0-	1051 3	339 9	N	308	381 1	5 8 186

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL.	DATE 07/02/2015	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11396 - 15020
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	6678 3	1585 9	N	1441	1480 1	39 8 356
10	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	7402 3	1621 9	N	1474	1479 1	41 8 310
11	0	291	-0-	291	291	237 3	54 9	N	49	184 1	2 8 173
12	7578 X	7287	-0-	-291	-0-	5475 3	335 4	N	1343	1130 1	34 8 352
						1477 9					
01	0	7816	-0-	7816	7816	6342 3	1474 9	N	1340	1490 1	29 8 173
02	17044 X	9228	-0-	-7816	-0-	7660 3	8 4	N	1418	1127 1	35 8 429
						1560 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 14				WELL #:	2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11266	-	15454		
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		
09	7080 X	5945	-0-	-1135	-0-	809	1	3888	3	N	1133	1099	1	27	8	424	
						2	4	1246	9								
10	6355 X	5651	-0-	-704	-0-	821	1	3722	3	N	1007	1279	1	25	8	127	
						1108	9										
11	0	6052	-0-	6052	6052	797	1	4015	3	N	1062	730	1	28	8	431	
						72	4	1168	9								
12	11443 X	5391	-0-	-6052	-0-	787	1	3306	3	N	938	1130	1	25	8	214	
						266	4	1032	9								
01	0	4134	-0-	4134	4134	648	1	2697	3	N	717	850	1	15	8	66	
						789	9										
02	8321 X	4187	-0-	-4134	-0-	622	1	2659	3	N	813	367	1	15	8	497	
						12	4	894	9								
CBR 16				WELL #:	7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11313	-	15739		
09	12330 X	10212	-0-	-2118	-0-	8299	3	1913	9	N	1739	1851	1	48	8	445	
10	12741 X	10659	-0-	-2082	-0-	8714	3	1945	9	N	1768	1689	1	48	8	476	
11	0	9764	-0-	9764	9764	8013	3	1751	9	N	1592	1498	1	46	8	524	
12	19229 X	9465	-0-	-9764	-0-	7235	3	403	4	N	1661	1324	1	45	8	816	
						1827	9										
01	0	7896	-0-	7896	7896	6504	3	1392	9	N	1265	1663	1	30	8	388	
02	17280 X	9384	-0-	-7896	-0-	7670	3	14	4	N	1545	1295	1	35	8	603	
						1700	9										
CBR 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11661	-	15781		
09	3810 X	3264	-0-	-546	-0-	380	1	2259	3	N	568	366	1	15	8	348	
						625	9										
10	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	422	1	1384	3	N	510	707	1	10	8	141	
						561	9										
11	0	3052	-0-	3052	3052	394	1	2030	3	N	571	374	1	12	8	326	
						628	9										
12	3410 X	305	-0-	-3105	-0-	253	1	52	9	N	47	2	8			371	
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					371	
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	2	186	1			187	
CBR 2				WELL #:	4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11609	-	15797		
09	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	6767	3	1243	9	N	1130	1118	1	39	8	355	
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6840	3	1283	9	N	1166	1096	1	38	8	387	
11	0	7759	-0-	7759	7759	6503	3	7	4	N	1135	1109	1	38	8	375	
						1249	9										
12	16397 X	8638	-0-	-7759	-0-	7263	3	5	4	N	1245	1144	1	42	8	434	
						1370	9										
01	0	8549	-0-	8549	8549	7227	3	1322	9	N	1202	1264	1	33	8	339	
02	16237 X	7688	-0-	-8549	-0-	6491	3	1197	9	N	1088	1076	1	29	8	322	
CBR 16				WELL #:	2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11288	-	15104		
09	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8315	3	1299	9	N	1181	1140	0	48	8	82	
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8186	3	1339	9	N	1217	1161	0	45	8	93	
11	0	9353	-0-	9353	9353	8096	3	1257	9	N	1143	1101	0	47	8	88	
12	17900 X	8547	-0-	-9353	-0-	7260	3	1287	9	N	1170	1115	0	42	8	101	
01	0	6709	-0-	6709	6709	5772	3	937	9	N	852	775	0	26	8	152	
02	8603 X	1894	-0-	-6709	-0-	1524	3	370	9	N	336	362	0	7	8	119	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS 39 PILOT														
WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE			PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264														
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2255	3	539	9	N	490	359	1	361
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2470	3	6	4	N	527	358	1	516
						580	9							
11	0	2432	-0-	2432	2432	1742	3	32	4	N	598	719	1	385
						658	9							
12	5265 X	2833	-0-	-2432	-0-	2060	4	773	9	N	703	731	1	345
*01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	2923	3	509	9	N	463	567	1	228
*02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	513	3	113	9	N	103	3	8	328

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718														
09	41010 X	34942	-0-	-6068	-0-	2071	1	30938	3	Y	1690	1544	0	124
						74	4	1859	9					
10	43059 X	35557	-0-	-7502	-0-	2118	1	31092	3	Y	1149	1063	0	43
						1083	4	1264	9					
11	44220 X	34896	-0-	-9324	-0-	1879	1	30828	3	Y	1688	1470	0	85
						332	4	1857	9					
12	54591 X	28832	-0-	-25759	-0-	1802	1	23981	3	Y	1207	1093	0	91
						1721	4	1328	9					
*01	47275 X	23444	-0-	-23831	-0-	1896	1	18486	3	Y	1554	1419	0	102
						1353	4	1709	9					
02	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1714	1	21263	3	Y	1276	1161	0	138
						1514	4	1404	9					

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457														
09	57330 X	48286	-0-	-9044	-0-	2891	1	43172	3	Y	1926	1735	0	138
						104	4	2119	9					
10	60233 X	50924	-0-	-9309	-0-	3020	1	44326	3	Y	1920	1747	0	74
						1466	4	2112	9					
11	65730 X	49468	-0-	-16262	-0-	2686	1	44066	3	Y	2050	1771	0	101
						461	4	2255	9					
12	75702 X	42989	-0-	-32713	-0-	2782	1	37032	3	Y	1397	1232	0	103
						1638	4	1537	9					
*01	65534 X	36672	-0-	-28862	-0-	3053	1	29773	3	Y	1888	1677	0	121
						1769	4	2077	9					
02	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	2767	1	34325	3	Y	1500	1336	0	158
						2510	4	1650	9					

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000														
09	34230 X	30496	-0-	-3734	-0-	1788	1	26700	3	Y	1767	1650	0	131
						64	4	1944	9					
10	36425 X	34019	-0-	-2406	-0-	1993	1	29247	3	Y	1655	1565	0	66
						958	4	1821	9					
11	39990 X	28560	-0-	-11430	-0-	1542	1	25294	3	Y	1327	1180	0	66
						264	4	1460	9					
12	47461 X	28401	-0-	-19060	-0-	1758	1	23406	3	Y	1646	1480	0	128
						1426	4	1811	9					
*01	43679 X	19927	-0-	-23752	-0-	1644	1	16036	3	Y	1083	1032	0	69
						1056	4	1191	9					
02	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	1716	1	21290	3	Y	960	849	0	101
						1674	4	1056	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 22			WELL #: 11H			RRCID -> 285849			COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	10260 X	7420	-0-	-2840	-0-	150	1 6037 3	4	1183 9	Y	1075	1025	0	36	8	53
10	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	9796	3 1773 9	3	10 4	Y	1612	1557	0	54	8	54
11	0	11251	-0-	11251	11251	9494	3 10 4	3	9	Y	1588	1516	0	55	8	71
12	22118 X	10867	-0-	-11251	-0-	1747	9	3	124 4	Y	1832	1807	0	52	8	44
01	0	7016	-0-	7016	7016	2015	9	3	1121 9	Y	1019	1004	0	27	8	32
02	9500 X	2484	-0-	-7016	-0-	5895	3 1121 9	3	355 9	Y	323	267	0	10	8	78
CBR 22			WELL #: 12H			RRCID -> 285853			COMPL. DATE 03/26/2017			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
09	11550 X	7913	-0-	-3637	-0-	163	1 6561 3	9	1189	Y	1081	1029	0	39	8	53
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	10680	3 1673 9	3	1705 9	Y	1521	1464	0	59	8	51
11	0	12064	-0-	12064	12064	10359	3 1705 9	3	2 4	Y	1550	1472	0	60	8	69
12	24541 X	12477	-0-	-12064	-0-	9948	3 2527 9	3	9	Y	2297	2252	0	58	8	56
01	0	8492	-0-	8492	8492	7257	3 1235 9	3	319 9	Y	1123	1110	0	33	8	36
02	11291 X	2799	-0-	-8492	-0-	2480	3 319 9	3	9	Y	290	245	0	11	8	70
CBR 22			WELL #: 14H			RRCID -> 285857			COMPL. DATE 03/26/2017			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531				
09	13860 X	7015	-0-	-6845	-0-	148	1 5946 3	9	921	Y	837	783	0	35	8	41
10	14322 X	9956	-0-	-4366	-0-	8857	3 1099 9	3	72 4	Y	999	958	0	49	8	33
11	0	8958	-0-	8958	8958	7965	3 921 9	3	9	Y	837	788	0	46	8	36
12	18097 X	9139	-0-	-8958	-0-	7977	3 172 4	3	990	Y	900	867	0	48	8	21
01	0	10206	-0-	10206	10206	9534	3 6 4	3	9	Y	605	564	0	44	8	18
02	12778 X	2572	-0-	-10206	-0-	666	9	3	266 4	Y	116	97	0	11	8	26
						2178	3 128 9	3	9							
CBR 14			WELL #: 4H			RRCID -> 285858			COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553				
09	6750 X	6489	-0-	-261	-0-	282	1 4803 3	9		N	1276	1659	1	30	8	111
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	1404				N	-0-					111
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	6696 X	3060	-0-	-3636	-0-	42	1 2406 3	9		N	556	578	1	14	8	75
						612	9									
*01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	296	1 5427 3	9		N	1393	1092	1	25	8	351
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1532	3 5396 3	3		N	1352	1268	1	24	8	411
CBR 22			WELL #: 18H			RRCID -> 285893			COMPL. DATE 03/26/2017			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550				
09	15060 X	14740	-0-	-320	-0-	1292	1 11738 3	4	1617 9	Y	1470	1344	0	76	8	63
10	15562 X	11401	-0-	-4161	-0-	9936	3 6 4	3	9	Y	1326	1246	0	55	8	88
11	0	10682	-0-	10682	10682	1459	9	3	19 4	Y	1194	1143	0	54	8	85
12	21489 X	10807	-0-	-10682	-0-	9350	3 1313 9	3	37 4	Y	1474	1275	0	54	8	230
01	0	8476	-0-	8476	8476	9149	3 1621 9	3	8 4	Y	1085	1149	0	33	8	133
02	18854 X	10378	-0-	-8476	-0-	7274	3 1194 9	3	15 4	Y	1069	973	0	42	8	187
						9187	3 1176 9	3	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 10707	
								PERF.10745 - 15481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	798 1	4782 3	N	2329
						2562 9			2394 1
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	858 1	8 4	N	7
						8 9			4 8
*11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	687 1	169 3	N	5
						6 9			5 8
*12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	271 1	710 3	N	6
						7 9			6 8
*01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	N	1
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	428 1	24 3	N	2
						2 9			2 8
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10891	
								PERF.10825 - 15609	
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	580 1	5265 3	Y	482
						530 9			431 0
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7272 3	649 9	Y	590
11	0	7472	-0-	7472	7472	6780 3	692 9	Y	629
12	14823 X	7351	-0-	-7472	-0-	6716 3	635 9	Y	577
01	0	7158	-0-	7158	7158	6692 3	466 9	Y	424
02	9657 X	2499	-0-	-7158	-0-	2313 3	186 9	Y	169
									179 0
									11 8
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 10971	
								PERF.11322 - 15970	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10366	
								PERF.10791 - 14861	
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3252 3	3 4	N	648
						713 9			661 1
*04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3204 3	553 9	N	503
*05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2502 3	491 9	N	446
*06	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2138 3	2 4	N	351
						386 9			373 1
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2894 3	62 4	N	502
						552 9			372 1
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2234 3	11 4	N	391
						430 9			355 1
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2889 3	534 9	N	485
*10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2944 3	516 9	N	469
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2764 3	452 9	N	411
*12	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	1895 3	356 9	N	324
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2794 3	6 4	N	454
						499 9			742 1
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1401 3	24 4	N	267
						294 9			7 8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 4															
WELL #: 6H RRCID -> 285904															
COMPL. DATE 06/23/2016															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680															
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
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	4498	3	725	9	N	659	748	1	184
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4537	3	871	9	N	792	718	1	233
11	0		5673	-0-	5673	5673	5041	3	5	4	N	570	388	1	386
							627	9							
12	11948	X	6275	-0-	-5673	-0-	5424	3	851	9	N	774	944	1	184
01	0		1227	-0-	1227	1227	1039	3	188	9	N	171	5	8	350
02	6145	X	4918	-0-	-1227	-0-	4474	3	444	9	N	404	368	1	366
BUNIN 4															
WELL #: 6H RRCID -> 285905															
COMPL. DATE 04/19/2016															
TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020															
*07	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	166	1	1583	3	Y	414	473	1	113
							33	4	455	9					
08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	366	1	2569	3	Y	551	591	1	63
							606	9							
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	496	1	3844	3	Y	564	500	1	102
							620	9							
10	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	365	1	1211	3	Y	308	344	1	58
							5	4	339	9					
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	557	1	3293	3	Y	479	399	1	116
							24	4	527	9					
12	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	464	1	3573	3	Y	446	463	1	75
							2	4	491	9					
01	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	615	1	3837	3	Y	453	344	1	164
							8	4	498	9					
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	484	1	2241	3	Y	303	317	1	138
							9	4	333	9					
CBR 22															
WELL #: 13H RRCID -> 285936															
COMPL. DATE 04/02/2017															
TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720															
09	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	265	1	10627	3	Y	862	788	0	41
							948	9							
10	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	22463	3	1287	9	Y	1170	1051	0	36
11	0		23158	-0-	23158	23158	22061	3	92	4	Y	914	786	0	36
							1005	9							
12	43122	X	19964	-0-	-23158	-0-	17901	3	709	4	Y	1231	1130	0	28
							1354	9							
01	0		17613	-0-	17613	17613	15566	3	1113	4	Y	849	776	0	25
							934	9							
02	21163	X	3550	-0-	-17613	-0-	3184	3	112	4	Y	231	187	0	54
							254	9							
CBR 22															
WELL #: 15H RRCID -> 285944															
COMPL. DATE 03/27/2017															
TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690															
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	746	1	6772	3	Y	891	817	0	38
							980	9							
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7864	3	1032	9	Y	938	871	0	62
11	0		8209	-0-	8209	8209	7240	3	87	4	Y	802	765	0	57
							882	9							
12	16172	X	7963	-0-	-8209	-0-	6444	3	705	4	Y	740	642	0	113
							814	9							
01	0		6956	-0-	6956	6956	6297	3	47	4	Y	556	573	0	67
							612	9							
02	7203	X	247	-0-	-6956	-0-	2	4	245	9	Y	223	249	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HATTIE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 286025														
COMPL. DATE 02/05/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	53820 X	48424	-0-	-5396	-0-	2748	1	41049	3	Y	4116	3988	0	100
						99	4	4528	9					
10	59768 X	50792	-0-	-8976	-0-	2846	1	41765	3	Y	4383	4153	0	107
						1360	4	4821	9					
11	65910 X	47896	-0-	-18014	-0-	2453	1	40235	3	Y	4352	4125	0	103
						421	4	4787	9					
12	74586 X	41381	-0-	-33205	-0-	2473	1	32912	3	Y	3789	3623	0	123
						1828	4	4168	9					
*01	64883 X	33126	-0-	-31757	-0-	2507	1	24447	3	Y	4072	3831	0	199
						1693	4	4479	9					
02	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	2568	1	31863	3	Y	3704	3639	0	144
						3110	4	4074	9					
FIVER STATE 18														
WELL #: 1H RRCID -> 286084														
COMPL. DATE 03/07/2017														
TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988														
09	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	396	1	13857	3	Y	2787	2756	0	214
						3066	9							
10	14880 X	14193	-0-	-687	-0-	337	1	11181	3	Y	2397	2176	0	363
						38	4	2637	9					
11	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	426	1	14658	3	Y	2443	2473	0	248
						317	4	2687	9					
12	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	248	0	-0-
*01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
02	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	368	1	15840	3	Y	3402	3014	0	251
						9	4	3742	9					
CBR 6														
WELL #: 1H RRCID -> 286093														
COMPL. DATE 03/22/2016														
TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437														
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	422	1	7236	3	N	1051	815	1	778
						11	4	1156	9					
10	7316 X	6804	-0-	-512	-0-	422	1	5615	3	N	691	911	1	525
						7	4	760	9					
11	7080 X	3127	-0-	-3953	-0-	282	1	2491	3	N	322	560	1	272
						354	9							
12	9083 X	7092	-0-	-1991	-0-	5902	3	484	4	N	642	750	1	127
						706	9							
01	0	8061	-0-	8061	8061	7135	3	926	9	N	842	573	1	363
02	19765 X	11704	-0-	-8061	-0-	10384	3	26	4	N	1176	1281	1	258
						1294	9							
MAC STATE 20														
WELL #: 1H RRCID -> 286127														
COMPL. DATE 02/02/2017														
TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930														
09	20700 X	20088	-0-	-612	-0-	494	1	17288	3	Y	2096	1984	0	135
						2306	9							
10	21390 X	16987	-0-	-4403	-0-	439	1	14550	3	Y	1771	1702	0	111
						50	4	1948	9					
11	20700 X	7901	-0-	-12799	-0-	193	1	6640	3	Y	840	811	0	96
						144	4	924	9					
12	19530 X	6501	-0-	-13029	-0-	153	1	5374	3	Y	797	800	0	54
						97	4	877	9					
*01	19902 X	18259	-0-	-1643	-0-	613	1	15377	3	Y	1830	1677	0	115
						256	4	2013	9					
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	144	1	6177	3	Y	684	682	0	63
						4	4	752	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11028	-	15773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-	911 1	4836 3	9	N		710	759 1	33 8		189	
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	946 1	5385 3	9	N		726	377 1	35 8		503	
11	0	6943	-0-	6943	6943	6943	915 1	5155 3	9	N		794	750 1	35 8		512	
12	13487 X	6544	-0-	-6943	-0-	-0-	866 1	4896 3	9	N		703	943 1	34 8		238	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				238	
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	2822 3	9	N		250	189 1	14 8		285	

CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11003	-	15123			
09	6270 X	2855	-0-	-3415	-0-	-0-	422 1	1578 3	9	N		777	374 1	12 8		603	
10	6479 X	2902	-0-	-3577	-0-	-0-	380 1	1840 3	9	N		620	931 1	12 8		280	
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	410 1	3105 3	9	N		780	773 1	18 8		269	
12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	4557 3	9	N		1002	1123 1	29 8		119	
*01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	-0-	430 1	6075 3	9	N		1037	915 1	28 8		213	
02	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 9	1070 9	3	N		973	940 1	24 8		222	

CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	-	20692			
09	33240 X	25240	-0-	-8000	-0-	-0-	751 1	21346 3	4	Y		2853	2700 0	128 8		101	
10	34348 X	32871	-0-	-1477	-0-	-0-	1818 1	27400 3	4	Y		3317	3146 0	161 8		111	
11	0	31649	-0-	31649	31649	31649	1705 1	26299 3	4	Y		3278	3104 0	162 8		123	
12	50179 X	18530	-0-	-31649	-0-	-0-	1918 1	15218 3	4	Y		1253	1168 0	100 8		108	
01	0	16722	-0-	16722	16722	16722	1327 1	13519 3	4	Y		1537	1452 0	69 8		124	
02	42054 X	25332	-0-	-16722	-0-	-0-	1887 1	19955 3	4	Y		3171	2993 0	99 8		203	

HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	-	21639			
09	52170 X	36701	-0-	-15469	-0-	-0-	2124 1	31727 3	4	Y		2505	2442 0	125 8		60	
10	56575 X	45838	-0-	-10737	-0-	-0-	2571 1	37736 3	4	Y		3599	3372 0	199 8		88	
11	61320 X	45753	-0-	-15567	-0-	-0-	2348 1	38521 3	4	Y		3994	3768 0	220 8		94	
12	63364 X	47805	-0-	-15559	-0-	-0-	2947 1	39233 3	4	Y		3106	2927 0	174 8		99	
*01	58280 X	33776	-0-	-24504	-0-	-0-	2601 1	25365 3	4	Y		3761	3499 0	178 8		183	
02	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	-0-	2031 1	25200 3	4	Y		2671	2659 0	92 8		103	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623																
LINDSAY 2				WELL #:		3H		RRCID -> 286271				COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		15900	X	-0-	-0-		-15900		-0-						Y	-0-					135	
10		16430	X	-0-	-0-		-16430		-0-						Y	-0-					135	
11		0		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					135	
12		0		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					135	
01		0		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					135	
02		T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					135	
CBR 28				WELL #:		3H		RRCID -> 286282				COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792						
09		6488	X	6488	-0-	-0-	-0-		-0-	5070	3	1418	9	N	1289	1119	1	29	8		519	
10		6300	X	6300	-0-	-0-	-0-		-0-	4893	3	1407	9	N	1279	1503	1	27	8		268	
11		5944	X	5944	-0-	-0-	-0-		-0-	4624	3	1320	9	N	1200	1141	1	27	8		300	
12		5137	X	5137	-0-	-0-	-0-		-0-	4002	3	1135	9	N	1032	1115	1	23	8		194	
01		4644	X	4644	-0-	-0-	-0-		-0-	3530	3	1114	9	N	1013	1099	1	16	8		92	
02		2935	X	2935	-0-	-0-	-0-		-0-	2267	3	668	9	N	607	374	1	10	8		315	
CBR 32				WELL #:		6H		RRCID -> 286283				COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943						
09		20550	X	9234	-0-	-11316	-0-		-0-	7620	3	1614	9	N	1467	1499	1	50	8		236	
10		21235	X	8993	-0-	-12242	-0-		-0-	7381	3	1612	9	N	1465	1518	1	46	8		137	
11		20550	X	6990	-0-	-13560	-0-		-0-	5229	3	43	4	N	1562	1334	1	36	8		329	
										1718	9											
12		11036	X	6809	-0-	-4227	-0-		-0-	5125	3	144	4	N	1400	1126	1	31	8		572	
										1540	9											
01		0		6858	-0-	6858	6858		6858	5261	3	59	4	N	1398	1460	1	24	8		486	
										1538	9											
02		13103	X	6245	-0-	-6858	-0-		-0-	4701	3	24	4	N	1382	1377	1	21	8		470	
										1520	9											
COVINGTON 46				WELL #:		2H		RRCID -> 286298				COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238						
09		3000	N	-0-	-0-	-3000			633					Y	1	21	0				366	
10		633	X	-0-	-0-	-633			-0-					Y	-0-						366	
11		0		-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-						366	
12		1578	X	1578	-0-	-0-	-0-		-0-	1074	3	82	4	Y	384	354	0	7	8		389	
										422	9											
01		0		4995	-0-	4995	4995		4995	4222	3	773	9	Y	703	668	0	20	8		404	
02		8792	X	3797	-0-	-4995	-0-		-0-	3170	3	627	9	Y	570	559	0	14	8		401	
LINDSAY 10				WELL #:		8H		RRCID -> 286299				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953						
09		1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		-0-	911	1	470	9	Y	427	422	0	5	8		116	
10		1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		-0-	946	1	419	9	Y	381	375	0	6	8		116	
*11		840	N	626	-0-	-214	-0-		-0-	488	1	138	9	Y	125	123	0	2	8		116	
12		930	N	-0-	-0-	-930	-0-		-0-					Y	-0-						116	
01		930	N	727	-0-	-203	-0-		-0-	575	1	152	9	Y	138	135	0	3	8		116	
02		1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		-0-	491	1	978	3	Y	170	163	0	7	8		116	
										187	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
CBR 22				WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	7080 X	6993	-0-	-87	-0-	618	1	5614	3	Y	692	632	0	36	8	29
						761	9									
10	19220 X	6629	-0-	-12591	-0-	5749	3	880	9	Y	800	744	0	32	8	53
11	0	6166	-0-	6166	6166	5327	3	55	4	Y	713	684	0	31	8	51
						784	9									
12	19220 X	5947	-0-	-13273	-0-	4871	3	339	4	Y	670	586	0	31	8	104
						737	9									
01	0	5582	-0-	5582	5582	5024	3	20	4	Y	489	511	0	23	8	59
						538	9									
02	8161 X	2579	-0-	-5582	-0-	2370	3	3	4	Y	187	203	0	11	8	32
						206	9									

RED BLUFF 13				WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841				
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3530	3	3	4	N	760	750	1	21	8	148
						836	9									
10	4216 X	2597	-0-	-1619	-0-	2025	3	3	4	N	517	371	1	11	8	283
						569	9									
11	0	3582	-0-	3582	3582	2849	3	3	4	N	664	737	1	17	8	193
						730	9									
12	0	3903	-0-	3903	7485	3118	3	785	9	N	714	384	1	18	8	505
01	0	1835	-0-	1835	9320	1338	3	497	9	N	452	756	1	6	8	195
02	11615 X	2295	-0-	-9320	-0-	1775	3	12	4	N	462	369	1	8	8	280
						508	9									

ROBINSON 5				WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388				
09	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	6422	3	1609	9	N	1463	1487	1	37	8	294
10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	422	1	6513	3	N	1311	1315	1	38	8	252
						1442	9									
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	382	1	6197	3	N	1612	1501	1	36	8	327
						28	4	1773	9							
12	8277 X	8174	-0-	-103	-0-	6372	3	50	4	N	1593	1646	1	38	8	236
						1752	9									
01	0	7923	-0-	7923	7923	6304	3	14	4	N	1459	1326	1	29	8	340
						1605	9									
02	14381 X	6458	-0-	-7923	-0-	5193	3	1265	9	N	1150	1134	1	23	8	333

RED BLUFF 7				WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602				
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	880	1	1763	3	N	518	376	1	15	8	463
						570	9									
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	946	1	1801	3	N	558	739	1	15	8	267
						614	9									
11	0	2986	-0-	2986	2986	915	1	1524	3	N	497	554	1	14	8	196
						547	9									
12	0	1623	-0-	1623	4609	946	1	99	3	N	525	394	1	6	8	321
						578	9									
01	0	2146	-0-	2146	6755	908	1	682	3	N	505	563	1	7	8	256
						556	9									
02	9110 X	2355	-0-	-6755	-0-	715	1	1177	3	N	421	558	1	8	8	111
						463	9									

LINDSAY 9				WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362				
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	2875	3	769	9	Y	699	709	0	17	8	60
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	3646	3	978	9	Y	889	791	0	20	8	138
11	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	3103	3	745	9	Y	677	680	0	18	8	117
12	4278 X	2776	-0-	-1502	-0-	2171	3	605	9	Y	550	574	0	13	8	80
01	0	27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-	80	0			-0-
02	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	538	458	0			80

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623													
LINDSAY 9			WELL #:			4H			RRCID -> 286307			COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-			16950 3 792 9			8 4	Y	720		648 0	98 8	55	
10	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-			591 1 23 4			28106 3 992 9	Y	902		681 0	158 8	118	
11	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-			27250 3 991 9			12 4	Y	901		730 0	157 8	132	
12	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-			623 1 13 4			24560 3 1052 9	Y	956		821 0	147 8	120	
01	0		19175	-0-	19175	19175			18273 3			902 9	Y	820		768 0	84 8	88	
02	19175	X	-0-	-0-	-19175	-0-							Y	811		779 0		120	
LINDSAY 9			WELL #:			5H			RRCID -> 286308			COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086				
09	18450	X	6342	-0-	-12108	-0-			5068 3 1258 9			16 4	Y	1144		1104 0	30 8	98	
10	19065	X	6209	-0-	-12856	-0-			4865 3			1344 9	Y	1222		1103 0	27 8	190	
11	12030	X	2514	-0-	-9516	-0-			1285 3			1229 9	Y	1117		1102 0	8 8	197	
12	7068	X	6631	-0-	-437	-0-			5442 3			1189 9	Y	1081		1090 0	32 8	156	
01	0		5440	-0-	5440	5440			4373 3 1063 9			4 4	Y	966		989 0	20 8	113	
02	11876	X	6436	-0-	-5440	-0-			5252 3			1184 9	Y	1076		1009 0	24 8	156	
PECOS STATE 46			WELL #:			3H			RRCID -> 286309			COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867				
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-			946 1			1429 9	N	1299		1342 1	8 8	537	
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-			886 1			1264 9	N	1149		1318 1	6 8	362	
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-			229 1			75 9	Y	68		2 8		428	
*06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-			711 1 777 9			3 4	Y	706		893 1	4 8	237	
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1278		1068 1		447	
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-			866 1 1372 9			4873 3	Y	1247		1276 1	20 8	398	
*09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-			911 1 1384 9			4914 3	Y	1258		1473 1	34 8	149	
*10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-			946 1 1442 9			5053 3	Y	1311		1075 1	33 8	352	
*11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-			915 1 1264 9			4867 3	Y	1149		1297 1	28 8	176	
*12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-			757 1 13 4			3667 3	Y	1354		1149 1	26 8	355	
*01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-			910 1 1183 9			4287 3	Y	1075		894 1	20 8	516	
*02	224	X	224	-0-	-0-	-0-			221 3			3 9	Y	3		1 8		518	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 286310	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3 435 9	40 4	N			395	538 1	4 8			240
*04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	1724 3 495 9	28 4	N			450	340 1	14 8			336
*05	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3	33 9	Y			30	3 8				363
*06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	207 3 259 9	9 4	Y			235	1 8				597
*07	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	-0-	5682 3 369 9	6 4	Y			335	352 1	16 8			564
*08	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	-0-	7577 3 1778 9	35 4	Y			1616	1856 1	26 8			298
*09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	-0-	7401 3	1768 9	Y			1607	1119 1	43 8			743
*10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	-0-	6511 3	1441 9	Y			1310	1482 1	36 8			535
*11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	4939 3 1108 9	968 4	Y			1007	1114 1	34 8			394
*12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	3581 3	994 9	Y			904	1144 1	21 8			133
*01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	3729 3 867 9	3 4	Y			788	388 1	17 8			516
*02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	1886 3 867 9	443 9	Y			403	756 1	8 8			155
CBR 41-44A				WELL #:	1H	RRCID -> 286320	COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645						
09	21360 X	11086	-0-	-10274	-0-	-0-	312 1 20 4	8862 3 1892 9	Y			1720	1608 0	53 8			62
10	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-	-0-			Y			-0-	62 0				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	19158 X	2834	-0-	-16324	-0-	-0-	269 1 427 9	2138 3	Y			388	339 0	14 8			35
01	0	9969	-0-	9969	9969	-0-	757 1 1497 9	7715 3	Y			1361	1245 0	39 8			112
02	20674 X	10705	-0-	-9969	-0-	-0-	778 1 1700 9	8227 3	Y			1545	1516 0	41 8			100
LOUIS STATE 24				WELL #:	1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420						
09	30119 X	30119	-0-	-0-	-0-	-0-	2907 1 2223 9	24989 3	Y			2021	1836 0	134 8			232
10	26845 X	26845	-0-	-0-	-0-	-0-	2729 1 77 4	22469 3 1570 9	Y			1427	1292 0	155 8			212
11	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	-0-	2547 1 2089 4	17743 3 1297 9	Y			1179	1107 0	129 8			155
12	27993 X	24113	-0-	-3880	-0-	-0-	2720 1 373 4	19619 3 1401 9	Y			1274	1099 0	156 8			174
*01	27900 X	25954	-0-	-1946	-0-	-0-	920 1 494 4	23047 3 1493 9	Y			1357	1149 0	144 8			238
02	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	-0-	415 1 390 4	17873 3 1199 9	Y			1090	978 0	158 8			192
CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829						
09	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	-0-	1388 1 5070 9	39465 3	Y			4609	4326 0	237 8			162
10	58201 X	58201	-0-	-0-	-0-	-0-	3284 1 5420 9	49497 3	Y			4927	4635 0	291 8			163
11	0	54778	-0-	54778	54778	-0-	3005 1 27 4	46349 3 5397 9	Y			4906	4602 0	285 8			182
12	80554 X	25776	-0-	-54778	-0-	-0-	2725 1 36 4	21623 3 1392 9	Y			1265	1200 0	142 8			105
01	0	23431	-0-	23431	23431	-0-	1883 1 17 4	19185 3 2346 9	Y			2133	1969 0	97 8			172
02	23431 X	-0-	-0-	-23431	-0-	-0-			Y			-0-	172 0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
COVINGTON 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286362														
COMPL. DATE 01/16/2015														
TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 942623														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
09	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	885	1	11310	3	Y	2583	2482	0	71 8 105
10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	2841	9	7423	3	Y	1653	1594	0	45 8 119
11	0	13892	-0-	13892	13892	763	1	1818	9	Y	2559	2465	0	64 8 149
12	25551 X	11659	-0-	-13892	-0-	3	4	10220	3	Y	1902	1879	0	56 8 116
*01	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	857	1	8723	3	Y	1820	1796	0	39 8 101
02	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2815	9	7692	3	Y	1719	1674	0	38 8 108
						844	1							
						2092	9							
						1316	1							
						2002	9							
						767	1							
						1891	9							
CIRCE STATE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 286372														
COMPL. DATE 10/01/2015														
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050														
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
10	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	241	1	7982	3	Y	1591	1314	0	46 8 231
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	163	4	1750	9	Y	649	686	0	25 8 169
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3810	3	Y	-0-	9	0	160
*01	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-	82	4	714	9	Y	-0-			160
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-					Y	282	45	0	12 8 385
						32	1	1411	3	Y				
						1	4	310	9					
LINDSAY 16														
WELL #: 6H RRCID -> 286379														
COMPL. DATE 07/10/2016														
TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964														
09	26820 X	23082	-0-	-3738	-0-	911	1	21129	3	Y	947	802	0	128 8 163
10	27714 X	22447	-0-	-5267	-0-	1042	9	20775	3	Y	686	624	0	120 8 105
11	0	20590	-0-	20590	20590	917	1	18948	3	Y	680	528	0	115 8 142
12	42685 X	22095	-0-	-20590	-0-	755	9	20366	3	Y	712	567	0	124 8 163
01	0	22052	-0-	22052	22052	894	1	20195	3	Y	854	774	0	97 8 146
02	41460 X	19408	-0-	-22052	-0-	748	9	17926	3	Y	571	476	0	85 8 156
						946	1							
						783	9							
						918	1							
						939	9							
						854	1							
						628	9							
CY 41														
WELL #: 1H RRCID -> 286382														
COMPL. DATE 01/12/2019														
TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593														
09	17010 X	15847	-0-	-1163	-0-	13150	3	2697	9	N	2452	2386	0	76 8 86
10	17577 X	15057	-0-	-2520	-0-	12517	3	2540	9	N	2309	2216	0	69 8 110
11	0	11899	-0-	11899	11899	9677	3	71	4	N	1955	1875	0	56 8 134
12	22553 X	10654	-0-	-11899	-0-	2151	9	5	4	N	1701	1654	0	51 8 130
01	0	13414	-0-	13414	13414	8778	3	2398	9	N	2180	2141	0	51 8 118
02	27132 X	13718	-0-	-13414	-0-	1871	9	2461	9	N	2237	2202	0	51 8 102
						11016	3							
						11257	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
GOLDEN 68														
WELL #: 2H RRCID -> 286384														
COMPL. DATE 01/01/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
09	41730	X	120	-0-	-41610	-0-		9	4	111	9		N	331
10	0		29129	-0-	29129	29129		22098	3	922	4		N	838
								6109	9					
11	0		29416	-0-	29416	58545		23518	3	752	4		N	401
								5146	9					
12	0		24670	-0-	24670	83215		18984	3	227	4		N	940
								5459	9					
01	0		40876	-0-	40876	124091		32096	3	1454	4		N	785
								7326	9					
02	148752	X	24661	-0-	-124091	-0-		16701	3	2524	4		N	1109
								5436	9					
HATTIE 3														
WELL #: 451H RRCID -> 286425														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376														
09	45600	X	37821	-0-	-7779	-0-		2244	1	33509	3		Y	42
								80	4	1988	9			
10	47120	X	36718	-0-	-10402	-0-		2192	1	32162	3		Y	26
								1047	4	1317	9			
11	48600	X	35701	-0-	-12899	-0-		1955	1	32071	3		Y	26
								335	4	1340	9			
12	59117	X	29965	-0-	-29152	-0-		1931	1	25702	3		Y	36
								1019	4	1313	9			
*01	51181	X	27133	-0-	-24048	-0-		2242	1	21857	3		Y	77
								1229	4	1805	9			
02	32277	X	32277	-0-	-0-	-0-		2174	1	26975	3		Y	51
								1622	4	1506	9			
CBR 41-44B														
WELL #: 2H RRCID -> 286451														
COMPL. DATE 01/15/2019														
TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813														
09	32790	X	4516	-0-	-28274	-0-		127	1	3624	3		Y	25
								765	9					
10	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-							Y	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
12	26009	X	4396	-0-	-21613	-0-		411	1	3265	3		Y	59
								5	4	715	9			
01	0		19973	-0-	19973	19973		1495	1	15229	3		Y	243
								3249	9					
02	41312	X	21339	-0-	-19973	-0-		1555	1	16451	3		Y	195
								3333	9					
HATTIE 3														
WELL #: 4H RRCID -> 286459														
COMPL. DATE 07/04/2019														
TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943														
09	39330	X	26078	-0-	-13252	-0-		1522	1	22734	3		Y	37
								88	4	1734	9			
10	42284	X	33904	-0-	-8380	-0-		1941	1	28488	3		Y	56
								928	4	2547	9			
11	45570	X	32645	-0-	-12925	-0-		1716	1	28156	3		Y	52
								294	4	2479	9			
12	47089	X	22807	-0-	-24282	-0-		1437	1	19132	3		Y	43
								735	4	1503	9			
*01	43307	X	23006	-0-	-20301	-0-		1832	1	17868	3		Y	101
								1003	4	2303	9			
02	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-		1674	1	20766	3		Y	70
								1248	4	1999	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID -> 286507	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768 - 14770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	17790 X	13651	-0-	-4139	-0-	11377 3	2062	1824 1	66 8 350
						2268 9			
10	18383 X	7489	-0-	-10894	-0-	5899 3	1445	1125 1	32 8 638
11	0	7184	-0-	7184	7184	5560 3	1414	1507 1	33 8 512
						1555 9			
12	17050 X	6493	-0-	-10557	-0-	5025 3	1185	1141 1	30 8 526
						1304 9			
01	0	12821	-0-	12821	12821	10454 3	2108	2241 1	48 8 345
						2319 9			
02	24871 X	12050	-0-	-12821	-0-	9944 3	1876	1719 1	45 8 457
						2064 9			

CBR 6		WELL #:		3H	RRCID -> 286515	COMPL. DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11146 - 15283
09	7770 X	7604	-0-	-166	-0-	6430 3	1063	1112 1	37 8 279
						1169 9			
10	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	7164 3	1198	1116 1	40 8 321
11	0	9000	-0-	9000	9000	7605 3	1262	1323 1	44 8 216
						1388 9			
12	0	2418	-0-	2418	11418	2064 3	322	383 1	12 8 143
01	0	6539	-0-	6539	17957	5560 3	890	765 1	26 8 242
02	25988 X	8031	-0-	-17957	-0-	6868 3	1057	956 1	31 8 312
						1163 9			

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID -> 286520	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11626 - 18882
09	27000 X	23537	-0-	-3463	-0-	551 1	3424	3287 0	115 8 185
						3 4			
10	27900 X	23651	-0-	-4249	-0-	551 1	3711	3451 0	108 8 337
						4082 9			
11	0	18619	-0-	18619	18619	402 1	2993	2691 0	89 8 550
						3292 9			
12	39051 X	20432	-0-	-18619	-0-	441 1	3095	2817 0	99 8 729
						3405 9			
01	0	22389	-0-	22389	22389	579 1	3274	3271 0	86 8 646
						3 4			
02	43402 X	21013	-0-	-22389	-0-	574 1	2837	3026 0	81 8 376
						3121 9			

CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925 - 20981
09	59280 X	8527	-0-	-50753	-0-	283 1	50	17 0	49 8 -0-
						141 4			
10	61256 X	12626	-0-	-48630	-0-	774 1	69	69 8	-0-
						107 4			
11	0	8173	-0-	8173	8173	477 1	53	6 0	47 8 -0-
						281 4			
12	49135 X	6295	-0-	-42840	-0-	696 1	37	37 8	-0-
						42 4			
01	0	6900	-0-	6900	6900	589 1	274	223 0	30 8 21
						301 9			
02	13447 X	6547	-0-	-6900	-0-	563 1	29	21 0	29 8 -0-
						32 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10815	-	20860
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
09	43200 X	748	-0-	-42452	-0-		25	1	714	3	Y	4	4	8	-0-
10	43121 X	738	-0-	-42383	-0-		5	4	4	9					-0-
11	0	1278	-0-	1278	1278		45	1	682	3	Y	10	6	0	4 8
12	11005 X	1247	-0-	-9758	-0-		11	9							-0-
01	0	207	-0-	207	207		65	1	1006	3	Y	107	97	0	6 8
02	3993 X	3786	-0-	-207	-0-		89	4	118	9					4
							128	1	1019	3	Y	91	81	0	6 8
							100	9							8
							9	1	90	3	Y	98	98	0	8
							108	9							8
							274	1	2905	3	Y	517	477	0	15 8
							38	4	569	9					33
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10783	-	20814
09	60090 X	32137	-0-	-27953	-0-		3100	1	25150	3	Y	3534	3332	0	164 8
10	62093 X	30208	-0-	-31885	-0-		3887	9							125
11	0	29155	-0-	29155	29155		25976	3	4232	9	Y	3847	3699	0	143 8
12	48732 X	18293	-0-	-30439	-0-		25306	3	3849	9	Y	3499	3351	0	146 8
							16289	3	57	4	Y	1770	1650	0	95 8
							1947	9							157
01	0	12679	-0-	12679	12679		11529	3	6	4	Y	1040	1061	0	53 8
02	23869 X	11190	-0-	-12679	-0-		1144	9							83
							9588	3	1602	9	Y	1456	1403	0	43 8
															93
LINDSAY 9				WELL #:	1H	RRCID ->	286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL	DEPTH	11446	PERF.12635	-	15893
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID ->	286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.11723	-	19231
09	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-		486	1	16936	3	Y	1691	1599	0	101 8
10	25358 X	21400	-0-	-3958	-0-		1860	9							89
11	0	21890	-0-	21890	21890		546	1	18867	3	Y	1806	1629	0	107 8
12	40165 X	18275	-0-	-21890	-0-		1987	9							159
01	0	19359	-0-	19359	19359		532	1	19778	3	Y	1436	1228	0	117 8
02	35306 X	15947	-0-	-19359	-0-		1580	9							250
							447	1	16817	3	Y	919	869	0	101 8
							1011	9							199
							558	1	17567	3	Y	1122	1027	0	83 8
							1234	9							211
							472	1	14249	3	Y	1105	1108	0	66 8
							10	4	1216	9					142

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 4		WELL #:		2H	RRCID -> 286673	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 10876	PERF.11398	- 15270							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	3932	3	779	9	N	708	735	1	23	8	283
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6018	3	1125	9	N	1023	765	1	33	8	508
11	0	7420	-0-	7420	7420	6222	3	61	4	N	1034	1146	1	36	8	360
						1137	9									
12	14158 X	6738	-0-	-7420	-0-	5129	3	543	4	N	969	953	1	24	8	352
						1066	9									
01	0	8268	-0-	8268	8268	7026	3	101	4	N	1037	1088	1	33	8	268
						1141	9									
02	11127 X	2859	-0-	-8268	-0-	2405	3	8	4	N	405	377	1	11	8	285
						446	9									
TITAN STATE 16				WELL #:	411H	RRCID -> 286681	COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL DEPTH 10762	PERF.11120	- 15505						
09	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	1646	1	11117	3	Y	2824	2828	0	61	8	128
						3106	9									
10	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	1705	1	11597	3	Y	2977	2872	0	79	8	154
						40	4	3275	9							
11	15600 X	13177	-0-	-2423	-0-	1296	1	9010	3	Y	2433	2336	0	61	8	190
						195	4	2676	9							
12	16120 X	14831	-0-	-1289	-0-	1610	1	10090	3	Y	2680	2672	0	82	8	116
						183	4	2948	9							
*01	15779 X	14770	-0-	-1009	-0-	1708	1	10158	3	Y	2366	2315	0	72	8	95
						301	4	2603	9							
02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	1094	1	6882	3	Y	1793	1721	0	69	8	98
						197	4	1972	9							
TITAN STATE 16				WELL #:	421H	RRCID -> 286682	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 10847	PERF.11231	- 15595						
09	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	931	1	6282	3	Y	1830	1744	0	33	8	83
						2013	9									
10	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1067	1	7255	3	Y	2023	1952	0	49	8	105
						25	4	2225	9							
11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	917	1	6378	3	Y	1773	1696	0	43	8	139
						144	4	1950	9							
12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	1144	1	7165	3	Y	2163	2150	0	58	8	94
						130	4	2379	9							
*01	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	1214	1	7217	3	Y	2084	2044	0	50	8	84
						121	4	2292	9							
02	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	1063	1	6692	3	Y	2271	2163	0	66	8	126
						4	4	2498	9							
TITAN STATE 16				WELL #:	422H	RRCID -> 286683	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11269	- 15663						
09	7590 X	6858	-0-	-732	-0-	675	1	4548	3	Y	1486	1496	0	25	8	68
						1635	9									
10	7843 X	7475	-0-	-368	-0-	737	1	5007	3	Y	1558	1511	0	34	8	81
						17	4	1714	9							
11	7590 X	6145	-0-	-1445	-0-	585	1	4058	3	Y	1283	1236	0	27	8	101
						91	4	1411	9							
12	6820 X	6558	-0-	-262	-0-	661	1	4149	3	Y	1521	1521	0	34	8	67
						75	4	1673	9							
*01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	758	1	4524	3	Y	1487	1463	0	31	8	60
						75	4	1636	9							
02	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	810	1	5089	3	Y	1606	1526	0	51	8	89
						106	4	1767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAC STATE 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	26910 X	17084	-0-	-9826	-0-	991 1	12655 3	N	3125	3046 0	66 8	204		
						3438 9								
10	27807 X	16254	-0-	-11553	-0-	963 1	11262 3	N	3606	3448 0	75 8	287		
						62 4	3967 9							
11	26880 X	11613	-0-	-15267	-0-	826 1	8161 3	N	2135	2041 0	54 8	327		
						277 4	2349 9							
12	26691 X	11338	-0-	-15353	-0-	732 1	7731 3	N	2433	2403 0	59 8	298		
						199 4	2676 9							
*01	16027 X	13752	-0-	-2275	-0-	906 1	9642 3	N	2766	2774 0	63 8	227		
						161 4	3043 9							
02	14476 X	11874	-0-	-2602	-0-	702 1	9101 3	N	1878	1691 0	162 1	169		
						5 4	2066 9			83 8				
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	4838 3	1187 9	N	1079	940 1	28 8	354		
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	5625 3	8 4	N	1293	929 1	31 8	687		
						1422 9								
11	0	6392	-0-	6392	6392	5120 3	4 4	N	1153	1327 1	30 8	483		
						1268 9								
12	13960 X	7568	-0-	-6392	-0-	5967 3	1601 9	N	1455	1696 1	35 8	207		
01	0	7291	-0-	7291	7291	5870 3	1421 9	N	1292	1298 1	27 8	174		
02	8443 X	1152	-0-	-7291	-0-	803 3	349 9	N	317	181 1	4 8	306		
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	602 1	6204 3	Y	1124	1129 0		57		
						23 4	1236 9							
10	0	1311	-0-	1311	1311	6 4	1305 9	Y	1186	1135 0		108		
11	8400 X	5146	-0-	-3254	-0-	105 1	3453 3	Y	1100	1088 0		120		
						378 4	1210 9							
12	8680 X	6660	-0-	-2020	-0-	192 1	4609 3	Y	1002	1026 0		96		
						757 4	1102 9							
01	0	4329	-0-	4329	4329	210 1	2637 3	Y	934	981 0		49		
						455 4	1027 9							
02	9655 X	5326	-0-	-4329	-0-	315 1	3417 3	Y	1078	977 0		150		
						408 4	1186 9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
09	14910 X	10937	-0-	-3973	-0-	1211 1	8609 3	Y	1015	907 0	41 8	114		
						1117 9								
10	11439 X	8368	-0-	-3071	-0-	1060 1	6491 3	Y	723	675 0	42 8	120		
						22 4	795 9							
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	773 1	4755 3	Y	596	303 0	30 8	383		
						117 4	656 9							
12	9300 X	5697	-0-	-3603	-0-	860 1	3926 3	Y	764	800 0	33 8	314		
						71 4	840 9							
*01	9300 X	2069	-0-	-7231	-0-	67 1	1651 3	Y	294	545 0	12 8	51		
						28 4	323 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51 0		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 18															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	942623										
				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL.	DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	10211	3	1791	9	N	1628	1468	1	59	8
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	8786	3	1632	9	N	1484	1680	1	49	8
11	0	8984	-0-	8984	8984	7408	3	79	4	N	1361	1151	1	43	8
						1497	9								
12	17965 X	8981	-0-	-8984	-0-	7311	3	189	4	N	1346	1419	1	44	8
						1481	9								
01	0	9344	-0-	9344	9344	7915	3	1429	9	N	1299	1126	1	36	8
02	15761 X	6417	-0-	-9344	-0-	5409	3	4	4	N	913	1109	1	24	8
						1004	9								
LINDSAY 2															
				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470		
09	16290 X	15229	-0-	-1061	-0-	12857	3	2372	9	Y	2156	2214	0	75	8
10	16833 X	14151	-0-	-2682	-0-	11692	3	2459	9	Y	2235	2341	0	64	8
11	0	10796	-0-	10796	10796	8684	3	57	4	Y	1868	1769	0	50	8
						2055	9								
12	21529 X	10733	-0-	-10796	-0-	8823	3	74	4	Y	1669	1685	0	52	8
						1836	9								
01	0	8216	-0-	8216	8216	6684	3	32	4	Y	1364	1187	0	31	8
						1500	9								
02	16729 X	8513	-0-	-8216	-0-	6923	3	1590	9	Y	1445	1497	0	31	8
WILE E. COYOTE STATE 40															
				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11960	- 18200		
09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1392	1	14359	3	Y	1937	1924	0		98
						63	4	2131	9						
10	0	9192	-0-	9192	9192	620	1	6011	3	Y	1560	1516	0		142
						845	4	1716	9						
11	17237 X	8045	-0-	-9192	-0-	165	1	5441	3	Y	1674	1633	0		183
						598	4	1841	9						
12	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	635	1	15228	3	Y	3109	2995	0		297
						2508	4	3420	9						
01	0	24593	-0-	24593	24593	1295	1	16287	3	Y	3819	3917	0		199
						2810	4	4201	9						
02	40801 X	16208	-0-	-24593	-0-	992	1	10750	3	Y	2824	2631	0		392
						1360	4	3106	9						
WILE E. COYOTE STATE 40															
				WELL #:	5SL	RRCID ->	286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	- 17470		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LINDSAY 10-15J-55-1															
				WELL #:	414H	RRCID ->	286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	- 18976		
09	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	666	1	23222	3	Y	1264	1135	0	138	8
						1390	9								63
10	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	672	1	23197	3	Y	704	582	0	131	8
						774	9								54
11	0	30889	-0-	30889	30889	778	1	28936	3	Y	1068	780	0	172	8
						1175	9								170
12	65829 X	34940	-0-	-30889	-0-	874	1	32863	3	Y	1094	849	0	197	8
						1203	9								218
01	0	21459	-0-	21459	21459	632	1	19899	3	Y	844	816	0	94	8
						928	9								152
02	39839 X	18380	-0-	-21459	-0-	552	1	16660	3	Y	1062	1002	0	78	8
						1168	9								134

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 402H		ASSOCIATED RRCID -> 286758		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	17910 X	15816	-0-	-2094	-0-			79	1	13460	3	Y	2070	1996	0	78	8	13
								2277	9									
10	18507 X	17050	-0-	-1457	-0-			90	1	14567	3	Y	2175	2089	0	81	8	18
								2393	9									
11	17910 X	14383	-0-	-3527	-0-			89	1	12443	3	Y	1683	1599	0	72	8	30
								1851	9									
12	16647 X	16527	-0-	-120	-0-			14139	3	164	4	Y	2022	1947	0	83	8	22
								2224	9									
01	0	16061	-0-	16061	16061			13197	3	566	4	Y	2089	2033	0	63	8	15
								2298	9									
02	29845 X	13784	-0-	-16061	-0-			11705	3	98	4	Y	1801	1746	0	53	8	17
								1981	9									
CBR 33-28F-56-1					WELL #: 431H	RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10963	PERF.11120	- 21422						
09	56700 X	44833	-0-	-11867	-0-			238	1	40684	3	Y	3555	3325	0	237	8	22
								3911	9									
10	58590 X	46295	-0-	-12295	-0-			258	1	41914	3	Y	3748	3508	0	232	8	30
								4123	9									
11	56700 X	18101	-0-	-38599	-0-			119	1	16634	3	Y	1225	1137	0	97	8	21
								1348	9									
12	46097 X	19183	-0-	-26914	-0-			18165	3	14	4	Y	913	819	0	106	8	9
								1004	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	9	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CBR 33-28C-56-1					WELL #: 412H	RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10610	PERF.10706	- 21012						
09	22530 X	19516	-0-	-3014	-0-			97	1	16525	3	Y	2631	2538	0	96	8	17
								2894	9									
10	23281 X	17844	-0-	-5437	-0-			92	1	15028	3	Y	2476	2390	0	83	8	20
								2724	9									
11	22530 X	22041	-0-	-489	-0-			141	1	19650	3	Y	2045	1915	0	114	8	36
								2250	9									
12	42143 X	42143	-0-	-0-	-0-			37719	3	4424	9	Y	4022	3795	0	220	8	43
01	0	29095	-0-	29095	29095			25923	3	3172	9	Y	2884	2788	0	119	8	20
02	49300 X	20205	-0-	-29095	-0-			17678	3	2527	9	Y	2297	2215	0	80	8	22
CBR 33-28A-56-1					WELL #: 401H	RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10497	PERF.10690	- 20982						
09	45450 X	35905	-0-	-9545	-0-			177	1	30275	3	Y	4957	4791	0	176	8	32
								5453	9									
10	46965 X	36967	-0-	-9998	-0-			194	1	31480	3	Y	4812	4631	0	174	8	39
								5293	9									
11	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-			291	1	40676	3	Y	4697	4416	0	237	8	83
								5167	9									
12	44442 X	44442	-0-	-0-	-0-			38788	3	5654	9	Y	5140	4942	0	226	8	55
01	0	40501	-0-	40501	40501			35151	3	5350	9	Y	4864	4723	0	161	8	35
02	71563 X	31062	-0-	-40501	-0-			26545	3	4517	9	Y	4106	3982	0	120	8	39
CBR 32					WELL #: 4H	RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10469	PERF.10861	- 14981						
09	11670 X	7517	-0-	-4153	-0-			6229	3	1288	9	Y	1171	1060	1	38	8	386
10	12059 X	7421	-0-	-4638	-0-			6201	3	1220	9	Y	1109	1112	1	40	8	343
11	11670 X	6954	-0-	-4716	-0-			5854	3	1100	9	Y	1000	1095	1	39	8	209
12	8060 X	7384	-0-	-676	-0-			6355	3	1029	9	Y	935	751	1	37	8	356
01	0	2878	-0-	2878	2878			1937	3	941	9	Y	855	1109	1	9	8	93
02	5116 X	2238	-0-	-2878	-0-			1294	3	944	9	Y	858	740	1	6	8	203

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 32																
WELL #: 5H RRCID -> 286872																
COMPL. DATE 08/25/2015																
CAPACITY																
CNTY: WARD																
TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969																
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
09	10710 X	8386	-0-	-2324	-0-	7042	3	1344	9	Y	1222	1127	1	42	8	310
10	11067 X	9905	-0-	-1162	-0-	8373	3	1532	9	Y	1393	1133	1	52	8	518
11	10710 X	8377	-0-	-2333	-0-	7025	3	1352	9	Y	1229	1521	1	46	8	180
12	10013 X	8559	-0-	-1454	-0-	7006	3	1553	9	Y	1412	1128	1	41	8	423
01	0	7856	-0-	7856	7856	6486	3	1370	9	Y	1245	1330	1	30	8	308
02	14623 X	6767	-0-	-7856	-0-	5496	3	1271	9	Y	1155	1071	1	25	8	367
CBR 32																
WELL #: 7H RRCID -> 286874																
COMPL. DATE 08/25/2015																
TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032																
09	8130 X	7442	-0-	-688	-0-	6043	3	7	4	Y	1265	1291	1	43	8	168
						1392	9									
10	8401 X	180	-0-	-8221	-0-	4	4	176	9	Y	160					328
11	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					328
12	0	1285	-0-	1285	1285	342	3	417	4	Y	478	383	1	4	8	419
						526	9									
01	0	6036	-0-	6036	7321	4713	3	1323	9	Y	1203	1468	1	22	8	132
02	14491 X	7170	-0-	-7321	-0-	5765	3	6	4	Y	1272	956	1	26	8	422
						1399	9									
PECOS STATE 46																
WELL #: 6H RRCID -> 286876																
COMPL. DATE 12/23/2016																
TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908																
*03	37396 X	22827	-0-	-14569	-0-	20012	3	2815	9	Y	2559	2620	1	160	8	462
*04	27570 X	21615	-0-	-5955	-0-	19379	3	2236	9	Y	2033	1724	1	149	8	622
*05	32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	29793	3	2814	9	Y	2558	2553	1	195	8	432
*06	21930 X	18908	-0-	-3022	-0-	16740	3	2168	9	Y	1971	1698	1	80	8	625
*07	32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	29302	3	11	4	Y	2717	2658	1	81	8	603
						2989	9									
*08	32395 X	27371	-0-	-5024	-0-	25760	3	111	4	Y	1364	1635	1	88	8	244
						1500	9									
*09	31350 X	24549	-0-	-6801	-0-	23145	3	1404	9	Y	1276	1169	1	134	8	217
*10	32395 X	22175	-0-	-10220	-0-	20880	3	1295	9	Y	1177	1073	1	115	8	206
*11	31200 X	22810	-0-	-8390	-0-	20956	3	151	4	Y	1548	1225	1	122	8	407
						1703	9									
*12	32240 X	17751	-0-	-14489	-0-	16699	3	6	4	Y	951	856	1	97	8	405
						1046	9									
*01	27373 X	23602	-0-	-3771	-0-	21923	3	120	4	Y	1417	1422	1	101	8	299
						1559	9									
*02	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	13902	3	51	4	Y	941	973	1	63	8	204
						1035	9									
CBR 33-28B-56-1																
WELL #: 422H RRCID -> 286892																
COMPL. DATE 07/10/2019																
TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237																
09	37350 X	31286	-0-	-6064	-0-	156	1	26609	3	Y	4110	3964	0	155	8	26
						4521	9									
10	38595 X	31302	-0-	-7293	-0-	163	1	26478	3	Y	4237	4082	0	147	8	34
						4661	9									
11	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	284	1	39722	3	Y	3955	3689	0	231	8	69
						4351	9									
12	80908 X	80908	-0-	-0-	-0-	72466	3	15	4	Y	7661	7227	0	422	8	81
						8427	9									
01	0	50064	-0-	50064	50064	44554	3	5510	9	Y	5009	4850	0	204	8	36
02	83026 X	32962	-0-	-50064	-0-	28397	3	4565	9	Y	4150	4018	0	128	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 18-19F															
WELL #: 6H RRCID -> 286923															
COMPL. DATE 09/13/2019															
TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	29220 X	28286	-0-	-934	-0-	23264	3	5022	9	Y	4565	4480	0	135	8
10	30194 X	27413	-0-	-2781	-0-	22218	3	6	4	Y	4717	4607	0	122	8
						5189	9								
11	0	23328	-0-	23328	23328	18423	3	7	4	Y	4453	4317	0	106	8
						4898	9								
12	49835 X	26507	-0-	-23328	-0-	21729	3	6	4	Y	4338	4210	0	127	8
						4772	9								
01	0	25274	-0-	25274	25274	20543	3	4731	9	Y	4301	4200	0	94	8
02	49103 X	23829	-0-	-25274	-0-	19605	3	4224	9	Y	3840	3849	0	88	8
MEDICINE BOW 56-1-23															
WELL #: 1H RRCID -> 286940															
COMPL. DATE 06/16/2017															
TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377															
09	21180 X	12116	-0-	-9064	-0-	9500	3	2616	9	N	2378	2535	1	55	8
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	9048	3	2431	9	N	2210	2065	1	49	8
11	0	11096	-0-	11096	11096	8773	3	2323	9	N	2112	1903	1	50	8
12	25183 X	14087	-0-	-11096	-0-	11128	3	2959	9	N	2690	2863	1	65	8
01	0	11865	-0-	11865	11865	9213	3	2652	9	N	2411	2271	1	42	8
02	19104 X	7239	-0-	-11865	-0-	5800	3	1439	9	N	1308	1302	1	26	8
GEORGE 1															
WELL #: 451H RRCID -> 286968															
COMPL. DATE 05/05/2019															
TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866															
09	12480 X	10646	-0-	-1834	-0-	607	1	9070	3	Y	861	815	0	34	8
						22	4	947	9						
10	13392 X	3287	-0-	-10105	-0-	186	1	2736	3	Y	251	286	0	20	8
						89	4	276	9						
11	14580 X	7759	-0-	-6821	-0-	406	1	6662	3	Y	561	506	0	36	8
						74	4	617	9						
12	16430 X	9623	-0-	-6807	-0-	597	1	7941	3	Y	662	604	0	35	8
						357	4	728	9						
*01	14291 X	7943	-0-	-6348	-0-	607	1	5919	3	Y	926	875	0	40	8
						398	4	1019	9						
02	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	649	1	8050	3	Y	776	724	0	29	8
						487	4	854	9						
CBR 18-19H															
WELL #: 8H RRCID -> 286995															
COMPL. DATE 09/09/2019															
TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043															
09	26760 X	24136	-0-	-2624	-0-	19955	3	4181	9	Y	3801	3728	0	115	8
10	27652 X	21952	-0-	-5700	-0-	18288	3	3664	9	Y	3331	3254	0	101	8
11	0	23619	-0-	23619	23619	19785	3	37	4	Y	3452	3308	0	114	8
						3797	9								
12	47993 X	24374	-0-	-23619	-0-	20370	3	4004	9	Y	3640	3511	0	119	8
01	0	25700	-0-	25700	25700	21394	3	57	4	Y	3863	3750	0	98	8
						4249	9								
02	47634 X	21934	-0-	-25700	-0-	17947	3	431	4	Y	3233	3240	0	83	8
						3556	9								
CBR 18-19I															
WELL #: 9H RRCID -> 286996															
COMPL. DATE 05/08/2019															
TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202															
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	17227	3	3273	9	Y	2975	2915	0	100	8
10	20522 X	18600	-0-	-1922	-0-	15783	3	2817	9	Y	2561	2494	0	87	8
11	0	18668	-0-	18668	18668	15740	3	5	4	Y	2657	2542	0	91	8
						2923	9								
12	37153 X	18485	-0-	-18668	-0-	15531	3	2954	9	Y	2685	2590	0	91	8
01	0	20562	-0-	20562	20562	17349	3	3213	9	Y	2921	2829	0	79	8
02	39099 X	18537	-0-	-20562	-0-	15762	3	7	4	Y	2516	2512	0	71	8
						2768	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAISIE STATE 10															
WELL #: 1H RRCID -> 287007															
COMPL. DATE 05/19/2016															
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	5370 X	3154	-0-	-2216	-0-	73	1	2540	3	Y	492	494	0	13	8
10	5549 X	2813	-0-	-2736	-0-	541	9	2259	3	Y	436	431	0	14	8
11	4890 X	1815	-0-	-3075	-0-	66	1	480	9	Y	315	290	0	9	8
12	4774 X	1040	-0-	-3734	-0-	8	4	347	9	Y	173	197	0	6	8
*01	4371 X	1573	-0-	-2798	-0-	41	1	1397	3	Y	250	234	0	8	8
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	30	4	275	9	Y	180	177	0	8	8
						23	1	903	3	Y					
						15	4	198	9						
						48	1								
						32	4								
						21	1								
						4	4								
CBR 18-19G															
WELL #: 7H RRCID -> 287014															
COMPL. DATE 07/26/2019															
TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238															
09	22740 X	21905	-0-	-835	-0-	18898	3	57	4	Y	2682	2585	0	110	8
10	23498 X	22055	-0-	-1443	-0-	2950	9	14	4	Y	2680	2584	0	105	8
11	0	21664	-0-	21664	21664	19093	3	122	4	Y	2623	2495	0	108	8
12	43634 X	21970	-0-	-21664	-0-	2948	9	3009	9	Y	2735	2617	0	111	8
01	0	22894	-0-	22894	22894	18657	3	3259	9	Y	2963	2860	0	90	8
02	42982 X	20088	-0-	-22894	-0-	2885	9	84	4	Y	2544	2534	0	78	8
						18961	3								
						19635	3								
						17206	3								
						2798	9								
PECOS 39															
WELL #: 423H RRCID -> 287426															
COMPL. DATE 07/24/2019															
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766															
09	15030 X	13131	-0-	-1899	-0-	368	1	11608	3	Y	1050	984	0	70	8
10	15748 X	11459	-0-	-4289	-0-	1155	9	10100	3	Y	919	840	0	58	8
11	0	9540	-0-	9540	9540	348	1	8318	3	Y	841	776	0	50	8
12	21019 X	11479	-0-	-9540	-0-	1011	9	10146	3	Y	854	798	0	61	8
01	0	12570	-0-	12570	12570	297	1	11020	3	Y	1019	948	0	52	8
02	23767 X	11197	-0-	-12570	-0-	925	9	9645	3	Y	1076	1035	0	45	8
						394	1								
						939	9								
						429	1								
						1121	9								
						368	1								
						1184	9								
PECOS 39															
WELL #: 404H RRCID -> 287427															
COMPL. DATE 07/25/2019															
TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513															
09	24900 X	22253	-0-	-2647	-0-	627	1	19808	3	Y	1653	1544	0	118	8
10	25203 X	22017	-0-	-3186	-0-	1818	9	19700	3	Y	1488	1342	0	112	8
11	0	19855	-0-	19855	19855	680	1	17698	3	Y	1385	1253	0	106	8
12	40057 X	20202	-0-	-19855	-0-	1637	9	18074	3	Y	1297	1202	0	109	8
01	0	20560	-0-	20560	20560	633	1	18323	3	Y	1386	1284	0	87	8
02	37258 X	16698	-0-	-20560	-0-	1524	9	14640	3	Y	1363	1306	0	68	8
						701	1								
						1427	9								
						712	1								
						1525	9								
						559	1								
						1499	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623											
PECOS STATE 39-46F-56-1				WELL #:		405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10311		PERF.10366 - 20700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14400 X	14361	-0-	-39	-0-		317	1	10193	3	Y	3501	3453	0	61	8	94
							3851	9									
10	15748 X	13279	-0-	-2469	-0-		274	1	8610	3	Y	3995	3821	0	49	8	219
							4395	9									
11	0	11452	-0-	11452	11452		264	1	7538	3	Y	3318	3232	0	45	8	260
							3650	9									
12	23652 X	12200	-0-	-11452	-0-		323	1	8261	3	Y	3287	3258	0	50	8	239
							3616	9									
01	0	12999	-0-	12999	12999		348	1	9538	3	Y	2830	2803	0	45	8	221
							3113	9									
02	24793 X	11794	-0-	-12999	-0-		369	1	9530	3	Y	1723	1780	0	45	8	119
							1895	9									
PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #:		424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 10619		PERF.10949 - 20987			
09	29850 X	27819	-0-	-2031	-0-		712	1	22858	3	Y	3863	3736	0	136	8	102
							4249	9									
10	29636 X	28404	-0-	-1232	-0-		762	1	23926	3	Y	3375	3161	0	136	8	180
							3	4									
11	0	26249	-0-	26249	26249		765	1	21891	3	Y	3202	3007	0	131	8	244
							71	4	3522	9							
12	47546 X	21297	-0-	-26249	-0-		688	1	17569	3	Y	2761	2703	0	106	8	196
							3	4	3037	9							
01	0	17832	-0-	17832	17832		531	1	14558	3	Y	2494	2428	0	69	8	193
							2743	9									
02	35297 X	17465	-0-	-17832	-0-		542	1	14027	3	Y	2633	2578	0	66	8	182
							2896	9									
PECOS STATE 39-46E-56-1				WELL #:		415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10736 - 20861			
09	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-		748	1	24052	3	Y	3572	3442	0	144	8	94
							3929	9									
10	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-		816	1	25646	3	Y	3178	2958	0	146	8	168
							3496	9									
11	0	27956	-0-	27956	27956		828	1	23668	3	Y	3145	2933	0	141	8	239
							3460	9									
12	51398 X	23442	-0-	-27956	-0-		774	1	19796	3	Y	2611	2546	0	120	8	184
							2872	9									
01	0	27578	-0-	27578	27578		860	1	23559	3	Y	2872	2725	0	112	8	219
							3159	9									
02	51782 X	24204	-0-	-27578	-0-		763	1	19725	3	Y	3378	3272	0	92	8	233
							3716	9									
LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #:		415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11784 - 19101			
09	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-		247	1	19748	3	Y	2167	2080	0	116	8	52
							2384	9									
10	22909 X	20659	-0-	-2250	-0-		289	1	18026	3	Y	2131	1993	0	101	8	89
							2344	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1			Y	-0-					89
12	0	2249	-0-	2249	2249		18	9	2022	3	Y	16	91	0	13	8	1
							185	1	12295	3	Y	1628	1408	0	57	8	164
							1791	9									
01	0	14271	-0-	14271	16520		169	1	13335	3	Y	1731	1769	0	61	8	65
02	31928 X	15408	-0-	-16520	-0-		1904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15N-55-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 403H		ASSOCIATED RRCID -> 287721		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	31230	X	24854	-0-	-0-	-6376	-0-	-0-	274 1	21884 3	Y	2451	2347 0	128 8					59
10	32271	X	25745	-0-	-0-	-6526	-0-	-0-	2696 9	22871 3	Y	2279	2116 0	128 8					94
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1			-0-							94
12	0		509	-0-	-0-	509	509	509	2507 9	24 3	Y	439	390 0						143
01	0		15929	-0-	-0-	15929	16438	16438	483 9	14265 3	Y	1314	1261 0	66 8					130
02	27371	X	10933	-0-	-0-	-16438	-0-	-0-	214 1	9622 3	Y	1081	1127 0	44 8					40
									5 4	1445 9									
									122 1										
									1189 9										
LINDSAY 10-15P-55-1				WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452				PERF.11719 - 19072			
09	27390	X	23015	-0-	-0-	-4375	-0-	-0-	243 1	19399 3	Y	3066	2994 0	114 8					75
10	28303	X	22388	-0-	-0-	-5915	-0-	-0-	3373 9	18681 3	Y	3098	2937 0	105 8					131
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299 1			-0-							131
12	0		4410	-0-	-0-	4410	4410	4410	3408 9	3471 3	Y	526	471 0	22 8					164
01	0		12710	-0-	-0-	12710	17120	17120	360 1	10350 3	Y	2001	1913 0	48 8					204
02	33550	X	16430	-0-	-0-	-17120	-0-	-0-	155 1	2201 9		2468	2516 0	62 8					94
									4 4	13539 3	Y								
									172 1	2715 9									
LINDSAY 10-15Q-55-1				WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259				PERF.11369 - 18969			
09	24120	X	19057	-0-	-0-	-5063	-0-	-0-	213 1	17015 3	Y	1663	1594 0	100 8					40
10	23498	X	15572	-0-	-0-	-7926	-0-	-0-	1829 9	13920 3	Y	1299	1208 0	78 8					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1			-0-							53
12	19592	X	3002	-0-	-0-	-16590	-0-	-0-	1429 9	2671 3	Y	49	75 0	17 8					10
01	0		13296	-0-	-0-	13296	13296	13296	277 1	11586 3	Y	1389	1206 0	54 8					139
02	27099	X	13803	-0-	-0-	-13296	-0-	-0-	54 9	1528 9		1549	1575 0	55 8					58
									174 1	11947 3	Y								
									8 4										
									152 1										
									1704 9										
LINDSAY 15				WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591				PERF.11822 - 16490			
09	23310	X	15214	-0-	-0-	-8096	-0-	-0-	162 1	12919 3	Y	1939	1850 0	76 8					48
10	17267	X	13099	-0-	-0-	-4168	-0-	-0-	2133 9	12030 3	Y	796	745 0	67 8					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1			-0-							32
12	15624	X	2692	-0-	-0-	-12932	-0-	-0-	876 9	2281 3	Y	159	129 0	15 8					47
01	0		9296	-0-	-0-	9296	9296	9296	236 1	8348 3	Y	736	671 0	39 8					73
02	20660	X	11364	-0-	-0-	-9296	-0-	-0-	13 4	810 9		941	932 0	47 8					35
									125 1	10191 3	Y								
									130 1										
									8 4	1035 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 15			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 426H			ASSOCIATED RRCID -> 287921			CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15510 X	14212	-0-		-1298		-0-	156	1	12499	3	Y	1415	1363	0	73	8	34
								1557	9									
10	16027 X	12199	-0-		-3828		-0-	169	1	10585	3	Y	1314	1234	0	59	8	55
								1445	9									
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					55
12	15066 X	3390	-0-		-11676		-0-	282	1	2724	3	Y	349	278	0	18	8	108
								384	9									
01	0	4298	-0-		4298		4298	53	1	3540	3	Y	641	667	0	17	8	65
								705	9									
02	13557 X	9259	-0-		-4298		-0-	100	1	7887	3	Y	1156	1141	0	36	8	44
								1272	9									

CBR 41-44J-56-1					WELL #:	417H	RRCID ->	288100	COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197					
09	18000 X	9828	-0-		-8172		-0-	6	1	7053	3	Y	2513	2500	0	41	8	159
								5	4	2764	9							
10	15442 X	15442	-0-		-0-		-0-	10	1	11659	3	Y	3430	3394	0	64	8	131
								3773	9									
11	0	14533	-0-		14533		14533	7	1	9408	3	Y	4363	3652	0	56	8	786
								319	4	4799	9							
12	25010 X	10477	-0-		-14533		-0-	6899	3	5	4	Y	3248	3565	0	43	8	426
								3573	9									
01	0	14665	-0-		14665		14665	262	1	11597	3	Y	2450	2623	0	55	8	198
								111	4	2695	9							
02	39486 X	24821	-0-		-14665		-0-	19988	3	4833	9	Y	4394	4147	0	90	8	355

CBR 41-44I-56-1					WELL #:	423H	RRCID ->	288116	COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224					
09	13140 X	7984	-0-		-5156		-0-	7	1	7912	3	Y	59	13	0	46	8	1
								65	9									
10	24367 X	24367	-0-		-0-		-0-	21	1	24188	3	Y	144	12	0	133	8	-0-
								158	9									
11	0	29977	-0-		29977		29977	20	1	29258	3	Y	538	301	0	170	8	67
								107	4	592	9							
12	45667 X	15690	-0-		-29977		-0-	15452	3	238	9	Y	216	171	0	96	8	16
01	0	4087	-0-		4087		4087	74	1	3272	3	Y	586	539	0	16	8	47
								96	4	645	9							
02	15144 X	11057	-0-		-4087		-0-	9887	3	1170	9	Y	1064	982	0	45	8	84

CBR 41-44K-56-1					WELL #:	404H	RRCID ->	288117	COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880					
09	29460 X	4229	-0-		-25231		-0-	2	1	2381	3	Y	1678	1711	0	14	8	107
								1846	9									
10	30442 X	954	-0-		-29488		-0-	444	3	510	9	Y	464	551	0	2	8	18
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	13051 X	371	-0-		-12680		-0-	89	3	282	9	Y	256	222	0			34
01	0	5162	-0-		5162		5162	74	1	3245	3	Y	1553	1444	0	16	8	127
								135	4	1708	9							
02	14034 X	8872	-0-		-5162		-0-	5998	3	34	4	Y	2582	2471	0	27	8	211
								2840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1			//CONT.// 71052 900 942623 WELL #: 402H			ASSOCIATED RRCID -> 288126		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-			500	1	18528	3	Y	4930	4816	0	110	8	59
10	28995	X	28995	-0-	-0-	-0-			22636	3	5423	3	Y	5778	5640	0	125	8	72
11	0		40662	-0-	40662	40662			6356	9									
12	79842	X	39180	-0-	-40662	-0-			33067	3	150	4	Y	6768	6591	0	192	8	57
01	0		22188	-0-	22188	22188			7445	9									
02	45856	X	23668	-0-	-22188	-0-			31847	3	557	4	Y	6160	5987	0	189	8	41
									6776	9									
									18095	3	9	4	Y	3713	3621	0	83	8	50
									4084	9									
									19848	3	4	4	Y	3469	3269	0	89	8	161
									3816	9									
CBR 35-38-56-1			WELL #: 411H			RRCID -> 288127	COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11052 - 18453						
09	18540	X	16948	-0-	-1592	-0-			387	1	14344	3	Y	2015	1928	0	85	8	24
10	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-			2217	9									
11	0		32650	-0-	32650	32650			18191	3	89	4	Y	3318	3200	0	101	8	41
12	55348	X	22698	-0-	-32650	-0-			3650	9									
01	0		12466	-0-	12466	12466			25138	3	471	4	Y	6401	6240	0	148	8	54
02	13842	X	1376	-0-	-12466	-0-			7041	9									
									16601	3	1212	4	Y	4441	4361	0	104	8	30
									4885	9									
									10307	3	260	4	Y	1726	1685	0	48	8	23
									1899	9									
									1141	3	38	4	Y	179	189	0	5	8	8
									197	9									
CBR 35-38-56-1			WELL #: 421H			RRCID -> 288128	COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL	DEPTH 10677	PERF.10711 - 18485						
09	21870	X	21163	-0-	-707	-0-			465	1	17236	3	Y	3030	2929	0	103	8	36
10	22599	X	20026	-0-	-2573	-0-			129	4	3333	9							
11	0		20508	-0-	20508	20508			16949	3	3077	9	Y	2797	2706	0	93	8	34
12	40771	X	20263	-0-	-20508	-0-			17096	3	3412	9	Y	3102	3011	0	99	8	26
01	0		15189	-0-	15189	15189			20508	3	3324	9	Y	3022	2929	0	99	8	20
02	19335	X	4146	-0-	-15189	-0-			12908	3	2281	9	Y	2074	2007	0	59	8	28
									3588	3	4	4	Y	504	493	0	16	8	23
									554	9									
CBR 35-38-56-1			WELL #: 421H			RRCID -> 288129	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10887	PERF.11253 - 18714						
09	21990	X	20845	-0-	-1145	-0-			449	1	16634	3	Y	3401	3305	0	99	8	40
10	21948	X	14769	-0-	-7179	-0-			21	4	3741	9							
11	0		12812	-0-	12812	12812			11438	3	113	4	Y	2925	2865	0	64	8	36
12	25944	X	13132	-0-	-12812	-0-			3218	9									
01	0		10239	-0-	10239	10239			8510	3	696	4	Y	3278	3233	0	53	8	28
02	11125	X	886	-0-	-10239	-0-			3606	9									
									6241	3	3725	4	Y	2878	2829	0	58	8	19
									3166	9									
									7261	3	301	4	Y	2434	2385	0	35	8	33
									2677	9									
									466	3	35	4	Y	350	363	0	3	8	17
									385	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
09	22410 X	19452	-0-	-2958	-0-	446	1	16555	3	Y	2226	2132	0	26
						2	4	2449	9					
10	22816 X	18404	-0-	-4412	-0-	15741	3	2663	9	Y	2421	2330	0	30
11	0	22067	-0-	22067	22067	18504	3	3563	9	Y	3239	3135	0	27
12	44645 X	22578	-0-	-22067	-0-	18636	3	3942	9	Y	3584	3478	0	24
01	0	15329	-0-	15329	15329	13302	3	2027	9	Y	1843	1781	0	25
02	20586 X	5257	-0-	-15329	-0-	4902	3	4	4	Y	319	308	0	14
						351	9							
CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327														
09	26310 X	23030	-0-	-3280	-0-	525	1	19477	3	Y	2751	2639	0	32
						2	4	3026	9					
10	26567 X	18168	-0-	-8399	-0-	15990	3	9	4	Y	1972	1892	0	24
						2169	9							
11	0	22584	-0-	22584	22584	20283	3	62	4	Y	2035	1924	0	17
						2239	9							
12	68280 X	45696	-0-	-22584	-0-	36245	3	9451	9	Y	8592	8341	0	57
01	0	523	-0-	523	523	158	3	33	4	Y	302	353	0	4
						332	9							
02	7973 X	7450	-0-	-523	-0-	6145	3	50	4	Y	1141	1064	0	53
						1255	9							
CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139														
09	12150 X	8841	-0-	-3309	-0-	6	1	7471	3	Y	1237	1228	0	77
						3	4	1361	9					
10	9579 X	4069	-0-	-5510	-0-	3	1	2894	3	Y	1065	1085	0	41
						1172	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	0	-0-
12	9145 X	3188	-0-	-5957	-0-	2396	3	792	9	Y	720	611	0	94
01	0	13941	-0-	13941	13941	250	1	11046	3	Y	2334	2187	0	189
						78	4	2567	9					
02	27664 X	13723	-0-	-13941	-0-	11597	3	47	4	Y	1890	1875	0	152
						2079	9							
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791														
09	11730 X	5529	-0-	-6201	-0-	4	1	4542	3	Y	889	908	0	56
						5	4	978	9					
10	5890 X	4381	-0-	-1509	-0-	3	1	3536	3	Y	765	772	0	29
						842	9							
11	0	2241	-0-	2241	2241	1	1	1560	3	Y	618	527	0	111
						680	9							
12	6200 X	1304	-0-	-4896	-0-	904	3	400	9	Y	364	421	0	48
01	0	1858	-0-	1858	1858	34	1	1512	3	Y	284	302	0	23
						312	9							
02	6123 X	4265	-0-	-1858	-0-	3349	3	916	9	Y	833	773	0	68

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27A-54-4																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	34650 X	27614	-0-	-7036	-0-			1368	1	19275	3	Y		6337	6211	0	60
								6971	9								
10	35805 X	28692	-0-	-7113	-0-			1515	1	20312	3	Y		6178	6058	0	46
								69	4	6796	9						
11	33900 X	21202	-0-	-12698	-0-			1184	1	14243	3	Y		4962	4836	0	78
								317	4	5458	9						
12	33883 X	26992	-0-	-6891	-0-			1633	1	18807	3	Y		5646	5488	0	89
								341	4	6211	9						
*01	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-			2002	1	21486	3	Y		6654	6432	0	171
								358	4	7319	9						
02	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-			1326	1	17844	3	Y		5616	5568	0	56
								10	4	6178	9						
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090																	
09	13410 X	11730	-0-	-1680	-0-			608	1	8560	3	Y		2329	2276	0	22
								2562	9								
10	13454 X	11808	-0-	-1646	-0-			643	1	8631	3	Y		2276	2224	0	17
								30	4	2504	9						
11	11880 X	8617	-0-	-3263	-0-			505	1	6088	3	Y		1720	1670	0	27
								132	4	1892	9						
12	12276 X	9012	-0-	-3264	-0-			555	1	6396	3	Y		1768	1717	0	28
								116	4	1945	9						
*01	12772 X	9700	-0-	-3072	-0-			645	1	6932	3	Y		1820	1756	0	47
								121	4	2002	9						
02	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-			506	1	6788	3	Y		1658	1627	0	16
								43	4	1824	9						
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915																	
09	16380 X	15061	-0-	-1319	-0-			71	1	12157	3	Y		2557	2493	0	16
								20	4	2813	9						
10	16926 X	15305	-0-	-1621	-0-			76	1	12418	3	Y		2551	2477	0	21
								5	4	2806	9						
11	16380 X	10564	-0-	-5816	-0-			61	1	8462	3	Y		1815	1753	0	33
								44	4	1997	9						
12	15500 X	14021	-0-	-1479	-0-			9735	3	1451	4	Y		2577	2517	0	28
								2835	9								
01	0	15639	-0-	15639	15639			11859	3	652	4	Y		2844	2794	0	21
								3128	9								
02	31043 X	15404	-0-	-15639	-0-			12114	3	342	4	Y		2680	2619	0	26
								2948	9								
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220																	
09	38935 X	38935	-0-	-0-	-0-			30931	3	19	4	Y		7259	7104	0	27
								7985	9								
10	40622 X	40622	-0-	-0-	-0-			32614	3	8008	9	Y		7280	7048	0	79
11	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-			30477	3	146	4	Y		6931	6806	0	27
								7624	9								
12	40688 X	40688	-0-	-0-	-0-			33269	3	652	4	Y		6152	5949	0	32
								6767	9								
01	0	37809	-0-	37809	37809			31286	3	52	4	Y		5883	5753	0	19
								6471	9								
02	74063 X	36254	-0-	-37809	-0-			29598	3	42	4	Y		6013	5856	0	42
								6614	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019		TOTAL DEPTH 10787	
								PERF.10979 - 21300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	33120 X	29394	-0-	-3726	-0-	144 1	24601 3	4223	4088 0
						4 4	4645 9		143 8
10	34224 X	27747	-0-	-6477	-0-	144 1	23355 3	3859	3726 0
						3 4	4245 9		129 8
11	33120 X	23235	-0-	-9885	-0-	143 1	20001 3	2810	2675 0
						3091 9			116 8
12	37539 X	37539	-0-	-0-	-0-	31929 3	626 4	4531	4342 0
						4984 9			190 8
01	0	32950	-0-	32950	32950	28231 3	32 4	4261	4150 0
						4687 9			129 8
02	60292 X	27342	-0-	-32950	-0-	23481 3	2 4	3508	3399 0
						3859 9			106 8
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 10786	
								PERF.11149 - 21484	
09	32328 X	32328	-0-	-0-	-0-	27174 3	7 4	4679	4537 0
						5147 9			157 8
10	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	27784 3	5435 9	4941	4753 0
11	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	24443 3	16 4	4254	4150 0
						4679 9			141 8
12	29636 X	27814	-0-	-1822	-0-	23050 3	43 4	4292	4151 0
						4721 9			135 8
01	0	22779	-0-	22779	22779	18681 3	4098 9	3725	3649 0
02	45503 X	22724	-0-	-22779	-0-	19026 3	3698 9	3362	3264 0
									86 8
									86 8
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 10906	
								PERF.10896 - 15680	
09	10200 X	7702	-0-	-2498	-0-	146 1	5885 3	1519	1477 0
						1671 9			35 8
10	12214 X	12101	-0-	-113	-0-	9877 3	105 4	1926	1882 0
						2119 9			55 8
11	0	11660	-0-	11660	11660	9451 3	361 4	1680	1613 0
						1848 9			57 8
12	22733 X	11073	-0-	-11660	-0-	8251 3	626 4	1996	1971 0
						2196 9			52 8
01	0	9261	-0-	9261	9261	7685 3	104 4	1338	1308 0
						1472 9			36 8
02	9261 X	-0-	-0-	-9261	-0-			337	295 0
									84
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11691	
								PERF.11937 - 19511	
09	20880 X	5554	-0-	-15326	-0-	33 1	5484 3	34	2 0
						37 9			32 8
10	21576 X	52	-0-	-21524	-0-	49 3	3 9	3	3 0
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			287	283 0
12	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	176 1	13631 3	2264	2038 0
						3 4	2490 9		81 8
01	0	21776	-0-	21776	21776	168 1	18590 3	2601	2600 0
						157 4	2861 9		87 8
02	50461 X	28685	-0-	-21776	-0-	239 1	25649 3	2543	2440 0
						2797 9			117 8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 3-10H-55-1															
WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	23520 X	20524	-0-	-2996	-0-	99	1	16701	3	Y	3385	3300	0	97 8	55
						3724	9								
10	24304 X	21516	-0-	-2788	-0-	132	1	17395	3	Y	3626	3517	0	97 8	67
						3989	9								
11	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	160	1	17257	3	Y	3242	3162	0	101 8	46
						3566	9								
12	21111 X	20477	-0-	-634	-0-	214	1	16559	3	Y	2969	2719	0	100 8	196
						438	4	3266	9						
01	0	19451	-0-	19451	19451	140	1	15570	3	Y	3401	3442	0	72 8	83
						3741	9								
02	38993 X	19542	-0-	-19451	-0-	150	1	16064	3	Y	3025	2976	0	73 8	59
						3328	9								
LINDSAY 3-10J-55-1															
WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869															
09	44280 X	27404	-0-	-16876	-0-	132	1	22272	3	Y	4545	4369	0	130 8	74
						5000	9								
10	45756 X	34420	-0-	-11336	-0-	217	1	28649	3	Y	4960	4784	0	160 8	90
						98	4	5456	9						
11	36739 X	36739	-0-	-0-	-0-	297	1	31948	3	Y	4076	3923	0	186 8	57
						10	4	4484	9						
12	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-	347	1	26813	3	Y	4840	4419	0	158 8	320
						5324	9								
01	0	25046	-0-	25046	25046	200	1	22158	3	Y	2444	2604	0	102 8	58
						2688	9								
02	49103 X	24057	-0-	-25046	-0-	174	1	18672	3	Y	4737	4616	0	85 8	94
						5211	9								
LINDSAY 10-3I															
WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862															
09	18600 X	13130	-0-	-5470	-0-	127	1	10695	3	Y	2098	2009	0	63 8	30
						2308	9								
10	19220 X	16072	-0-	-3148	-0-	160	1	13139	3	Y	2521	2456	0	73 8	22
						2773	9								
11	0	17062	-0-	17062	17062	170	1	13905	3	Y	2695	2606	0	81 8	30
						22	4	2965	9						
12	35057 X	17995	-0-	-17062	-0-	187	1	14895	3	Y	2549	2448	0	89 8	42
						109	4	2804	9						
01	0	15768	-0-	15768	15768	176	1	12710	3	Y	2252	2199	0	61 8	34
						405	4	2477	9						
02	32441 X	16673	-0-	-15768	-0-	184	1	13664	3	Y	2487	2399	0	63 8	59
						89	4	2736	9						
LINDSAY 3-10K-55-1															
WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991															
09	21150 X	16933	-0-	-4217	-0-	84	1	14090	3	Y	2500	2437	0	82 8	41
						9	4	2750	9						
10	21855 X	18235	-0-	-3620	-0-	114	1	15105	3	Y	2739	2646	0	84 8	50
						3	4	3013	9						
11	17490 X	14958	-0-	-2532	-0-	114	1	12311	3	Y	2276	2222	0	72 8	32
						29	4	2504	9						
12	17701 X	16156	-0-	-1545	-0-	173	1	13344	3	Y	2354	2152	0	79 8	155
						50	4	2589	9						
01	0	17207	-0-	17207	17207	127	1	14130	3	Y	2460	2489	0	66 8	60
						244	4	2706	9						
02	33530 X	16323	-0-	-17207	-0-	129	1	13833	3	Y	2146	2101	0	63 8	42
						2361	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
LINDSAY 3-10M-55-1				WELL #:	404H	RRCID ->	289013	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11868	-	18819			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	20820 X	18938	-0-	-1882	-0-		85	1	14247	3	Y	4187	4108	0	83	8	69	
							4606	9										
10	21514 X	17388	-0-	-4126	-0-		107	1	14179	3	Y	2820	2758	0	79	8	52	
							3102	9										
11	19200 X	14263	-0-	-4937	-0-		108	1	11582	3	Y	2339	2291	0	67	8	33	
							2573	9										
12	19468 X	15371	-0-	-4097	-0-		163	1	12646	3	Y	2329	2133	0	75	8	154	
							2562	9										
01	0	14824	-0-	14824	14824		105	1	11672	3	Y	2770	2802	0	54	8	68	
							3047	9										
02	28486 X	13662	-0-	-14824	-0-		104	1	11154	3	Y	2185	2159	0	51	8	43	
							2404	9										

CBR 18-19K-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	289039	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10654	-	21044			
09	39150 X	29499	-0-	-9651	-0-		881	1	24288	3	Y	3936	3818	0	146	8	72	
							4330	9										
10	40455 X	30085	-0-	-10370	-0-		948	1	24389	3	Y	4316	4125	0	140	8	123	
							4748	9										
11	0	28067	-0-	28067	28067		887	1	22058	3	Y	4656	4484	0	132	8	163	
							5122	9										
12	58489 X	30422	-0-	-28067	-0-		944	1	23449	3	Y	5475	5409	0	142	8	87	
							6	4	6023	9								
01	0	25030	-0-	25030	25030		859	1	19139	3	Y	4202	4134	0	93	8	62	
							410	4	4622	9								
02	52118 X	27088	-0-	-25030	-0-		847	1	21588	3	Y	4230	4139	0	101	8	52	
							4653	9										

CBR 18-19L-56-1				WELL #:	426H	RRCID ->	289040	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10935	-	21318			
09	36930 X	29104	-0-	-7826	-0-		775	1	24350	3	Y	3617	3464	0	145	8	65	
							3979	9										
10	35805 X	27235	-0-	-8570	-0-		772	1	22736	3	Y	3388	3277	0	129	8	47	
							3727	9										
11	0	26531	-0-	26531	26531		744	1	22298	3	Y	3167	3030	0	133	8	51	
							5	4	3484	9								
12	55867 X	29336	-0-	-26531	-0-		808	1	25073	3	Y	3139	2948	0	151	8	91	
							2	4	3453	9								
01	0	27983	-0-	27983	27983		770	1	23788	3	Y	3114	3005	0	112	8	88	
							3425	9										
02	53352 X	25369	-0-	-27983	-0-		713	1	21335	3	Y	3019	2951	0	99	8	57	
							3321	9										

CBR 18-19N-56-1				WELL #:	416H	RRCID ->	289085	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10794	-	21145			
09	39240 X	36025	-0-	-3215	-0-		928	1	29146	3	Y	5410	5219	0	174	8	99	
							5951	9										
10	39773 X	34746	-0-	-5027	-0-		950	1	27954	3	Y	5311	5177	0	159	8	74	
							5842	9										
11	0	34321	-0-	34321	34321		906	1	27157	3	Y	5602	5421	0	163	8	92	
							96	4	6162	9								
12	72370 X	38049	-0-	-34321	-0-		954	1	29569	3	Y	6322	6045	0	181	8	188	
							572	4	6954	9								
01	0	35321	-0-	35321	35321		914	1	28254	3	Y	5594	5490	0	133	8	159	
							6153	9										
02	66461 X	31140	-0-	-35321	-0-		840	1	25127	3	Y	4691	4644	0	117	8	89	
							13	4	5160	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 40-56-1														
WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	12990 X	5401	-0-	-7589	-0-	422	1	3559	3	N	1291	1270	0	238
						1420	9							236
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	429	1	3456	3	N	1536	1416	0	228
						5	4	1690	9					334
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	417	1	1969	3	N	1453	1436	0	158
						1598	9							336
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	378	1	865	3	N	1362	1400	0	88
						1498	9							290
01	0	4231	-0-	4231	4231	406	1	2281	3	N	1404	1354	0	340
						1544	9							
02	4231 X	-0-	-0-	-4231	-0-					N	1462	1642	0	160
CBR 18-19J-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248														
09	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	793	1	21836	3	Y	5429	5321	0	1318
						5972	9							101
10	28551 X	27557	-0-	-994	-0-	821	1	21113	3	Y	5112	4945	0	1218
						5623	9							147
11	0	19423	-0-	19423	19423	606	1	15072	3	Y	3401	3338	0	918
						4	4	3741	9					119
12	42997 X	23574	-0-	-19423	-0-	759	1	18831	3	Y	3606	3554	0	1148
						17	4	3967	9					57
01	0	23947	-0-	23947	23947	825	1	18402	3	Y	4291	4196	0	888
						4720	9							64
02	48342 X	24395	-0-	-23947	-0-	751	1	19136	3	Y	4096	4019	0	908
						2	4	4506	9					51
LINDSAY 3-10L-55-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361														
09	31530 X	26198	-0-	-5332	-0-	128	1	21531	3	Y	4126	4028	0	1258
						4539	9							67
10	31868 X	26245	-0-	-5623	-0-	163	1	21569	3	Y	4103	3975	0	1208
						4513	9							75
11	27960 X	22557	-0-	-5403	-0-	173	1	18637	3	Y	3406	3324	0	1098
						3747	9							48
12	26939 X	25261	-0-	-1678	-0-	273	1	21083	3	Y	3550	3240	0	1248
						3905	9							234
01	0	22736	-0-	22736	22736	168	1	18622	3	Y	3587	3648	0	868
						3946	9							87
02	42163 X	19427	-0-	-22736	-0-	152	1	16317	3	Y	2689	2649	0	748
						2958	9							53
CBR 6-7I-56-1														
WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAGE: 1366

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7J-56-1				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 289181		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2020				CNTY: WARD							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	108570	X	102035	-0-	-6535	-0-	-6535	-0-	95634 6298 9	3	103	4	Y	5725	5075	0	554	8	191
10	110267	X	103259	-0-	-7008	-0-	-7008	-0-	95352 7803 9	3	104	4	Y	7094	6734	0	525	8	26
11	0		48045	-0-	48045	48045	48045	48045	39974 5812 9	3	2259	4	Y	5284	5020	0	244	8	46
12	140656	X	92611	-0-	-48045	-0-	-48045	-0-	83205 5178 9	3	4228	4	Y	4707	4226	0	509	8	18
01	0		103918	-0-	103918	103918	103918	103918	95563 7219 9	3	1136	4	Y	6563	6079	0	442	8	60
02	199222	X	95304	-0-	-103918	-0-	-103918	-0-	88791 6282 9	3	231	4	Y	5711	5304	0	401	8	66
CBR 6-7K-56-1				WELL #:		456H	RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297						
09	92700	X	89218	-0-	-3482	-0-	-3482	-0-	83795 6246 9	3	5423	9	Y	4930	4365	0	485	8	164
10	95883	X	91678	-0-	-4205	-0-	-4205	-0-	85264 5003 9	3	6414	9	Y	5831	5505	0	469	8	21
11	0		97837	-0-	97837	97837	97837	97837	90574 5342 9	3	1033	4	Y	5664	5110	0	528	8	47
12	193000	X	95163	-0-	-97837	-0-	-97837	-0-	85347 8092 9	3	1724	4	Y	7356	6866	0	507	8	30
01	0		89719	-0-	89719	89719	89719	89719	83190 5925 9	3	604	4	Y	5386	4984	0	383	8	49
02	159707	X	69988	-0-	-89719	-0-	-89719	-0-	65378 4516 9	3	94	4	Y	4105	3812	0	295	8	47
PECOS STATE 39-46H-56-1				WELL #:		425H	RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464						
09	39934	X	39934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33665 6246 9	3	23	4	Y	5678	5470	0	195	8	81
10	39277	X	32782	-0-	-6495	-0-	-6495	-0-	27744 5003 9	3	35	4	Y	4548	4318	0	153	8	158
11	0		34646	-0-	34646	34646	34646	34646	28363 5342 9	3	941	4	Y	4856	4763	0	169	8	82
12	74652	X	40006	-0-	-34646	-0-	-34646	-0-	34355 5640 9	3	11	4	Y	5127	4870	0	200	8	139
01	0		35589	-0-	35589	35589	35589	35589	30630 5640 9	3	4959	9	Y	4508	4466	0	140	8	41
02	66686	X	31097	-0-	-35589	-0-	-35589	-0-	26512 5640 9	3	4585	9	Y	4168	3952	0	120	8	137
PECOS STATE 39-46I-56-1				WELL #:		416H	RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238						
09	59190	X	48893	-0-	-10297	-0-	-10297	-0-	40777 6786 9	3	8116	9	Y	7378	7175	0	236	8	17
10	60357	X	48691	-0-	-11666	-0-	-11666	-0-	40644 6786 9	3	8047	9	Y	7315	6900	0	224	8	208
11	55710	X	46696	-0-	-9014	-0-	-9014	-0-	37538 6786 9	3	9158	9	Y	8325	7959	0	217	8	357
12	57567	X	41958	-0-	-15609	-0-	-15609	-0-	35209 7399 9	3	6749	9	Y	6135	6007	0	205	8	280
01	0		44801	-0-	44801	44801	44801	44801	37555 6366 9	3	7246	9	Y	6587	6665	0	172	8	30
02	83276	X	38475	-0-	-44801	-0-	-44801	-0-	32066 6366 9	3	6409	9	Y	5826	5636	0	145	8	75
PECOS STATE 39-46J-56-1				WELL #:		426H	RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471						
09	50730	X	47109	-0-	-3621	-0-	-3621	-0-	38083 6786 9	3	9026	9	Y	8205	8021	0	220	8	19
10	48174	X	45826	-0-	-2348	-0-	-2348	-0-	36593 6786 9	3	9233	9	Y	8394	7971	0	201	8	241
11	47490	X	38433	-0-	-9057	-0-	-9057	-0-	31603 6786 9	3	44	4	Y	6169	5963	0	183	8	264
12	49073	X	36276	-0-	-12797	-0-	-12797	-0-	29597 6676 9	3	3	4	Y	6069	5883	0	172	8	278
01	0		40420	-0-	40420	40420	40420	40420	32981 7399 9	3	40	4	Y	6726	6822	0	151	8	31
02	76829	X	36409	-0-	-40420	-0-	-40420	-0-	30003 6366 9	3	40	4	Y	5787	5609	0	135	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46K-56-1														
WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30780 X	21881	-0-	-8899	-0-	17499	3	4382	9	Y	3984	3901	0	101 8 9
10	29140 X	20001	-0-	-9139	-0-	15931	3	4070	9	Y	3700	3515	0	88 8 106
11	28200 X	14291	-0-	-13909	-0-	11867	3	2424	9	Y	2204	2147	0	69 8 94
12	22630 X	16766	-0-	-5864	-0-	13583	3	3183	9	Y	2894	2776	0	79 8 133
01	0	13072	-0-	13072	13072	10093	3	2979	9	Y	2708	2782	0	46 8 13
02	21543 X	8471	-0-	-13072	-0-	6688	3	1783	9	Y	1621	1583	0	30 8 21
LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197														
09	105116 X	105116	-0-	-0-	-0-	3973	1	98842	3	Y	2073	1423	0	595 8 85
						21	4	2280	9					
10	92194 X	87980	-0-	-4214	-0-	2554	1	83343	3	Y	1894	1485	0	473 8 21
						2083	9							
11	0	60993	-0-	60993	60993	1684	1	57625	3	Y	1531	1182	0	342 8 28
						1684	9							
12	126439 X	65446	-0-	-60993	-0-	1813	1	61660	3	Y	1792	1417	0	370 8 33
						2	4	1971	9					
01	0	26003	-0-	26003	26003	433	1	25045	3	Y	477	385	0	117 8 8
						525	9							
02	26003 X	-0-	-0-	-26003	-0-					Y	164	167	0	5
CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443														
09	30270 X	21360	-0-	-8910	-0-	17710	3	3650	9	Y	3318	3200	0	103 8 53
10	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	24560	3	5107	9	Y	4643	4487	0	135 8 74
11	0	27920	-0-	27920	27920	23242	3	4678	9	Y	4253	4130	0	134 8 63
*12	57478 X	29558	-0-	-27920	-0-	25254	3	4304	9	Y	3913	3829	0	62 8 85
*01	29667 X	17726	-0-	-11941	-0-	15171	3	2555	9	Y	2323	2362	0	46
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	5799	3	1101	9	Y	1001	991	0	26 8 30
CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295														
09	42270 X	42011	-0-	-259	-0-	36042	3	5969	9	Y	5426	5202	0	209 8 83
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	35950	3	5741	9	Y	5219	5017	0	198 8 87
11	0	40023	-0-	40023	40023	34534	3	5489	9	Y	4990	4812	0	199 8 66
12	78194 X	38171	-0-	-40023	-0-	33021	3	5150	9	Y	4682	4495	0	192 8 61
01	0	37542	-0-	37542	37542	32619	3	4923	9	Y	4475	4317	0	149 8 70
02	76241 X	38699	-0-	-37542	-0-	33365	3	5334	9	Y	4849	4701	0	150 8 68
CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742														
09	26250 X	21227	-0-	-5023	-0-	16703	3	4524	9	Y	4113	4000	0	97 8 66
10	25389 X	20513	-0-	-4876	-0-	17399	3	3	4	Y	2828	2753	0	96 8 45
						3111	9							
11	0	22152	-0-	22152	22152	19128	3	57	4	Y	2697	2591	0	111 8 40
						2967	9							
*12	46399 X	24247	-0-	-22152	-0-	19558	3	304	4	Y	3986	3785	0	157 8 84
						4385	9							
*01	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	19627	3	4244	9	Y	3858	3740	0	128 8 74
02	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	18779	3	3549	9	Y	3226	3118	0	85 8 97

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 413H		ASSOCIATED RRCID -> 289543		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477						
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
09	33240 X	26200	-0-	-7040	-0-			20850	3	222	4	Y	4662	4526	0	122	8	74
10	31496 X	24257	-0-	-7239	-0-			5128	9	60	4	Y	4647	4542	0	105	8	74
11	0	28651	-0-	28651	28651			19085	3	372	4	Y	5822	5680	0	129	8	87
*12	54858 X	26207	-0-	-28651	-0-			5112	9	40	4	Y	4735	4555	0	166	8	101
*01	30008 X	20844	-0-	-9164	-0-			21875	3	1046	4	Y	3697	3619	0	108	8	71
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-			20958	3	318	4	Y	928	952	0	19	8	28
								5209	9									
								15731	3									
								4067	9									
								3984	3									
								1021	9									

CBR 33-28J-56-1				WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934						
09	108300 X	55064	-0-	-53236	-0-			44464	3	40	4	Y	9600	9636	0			37
10	102207 X	52467	-0-	-49740	-0-			10560	9	8997	9	Y	8179	8126	0			90
11	71160 X	46391	-0-	-24769	-0-			43470	3	289	4	Y	7138	7199	0			29
12	65503 X	43063	-0-	-22440	-0-			38250	3	1033	4	Y	6946	6938	0			37
01	0	43087	-0-	43087	43087			7852	9	179	4	Y	7131	7144	0			24
02	81288 X	38201	-0-	-43087	-0-			34389	3	76	4	Y	6258	6237	0			45
								7641	9									
								35064	3									
								7844	9									
								31241	3									
								6884	9									

CBR 33-28L-56-1				WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215						
09	82740 X	52244	-0-	-30496	-0-			41649	3	5	4	Y	9627	9667	0			37
10	67518 X	50638	-0-	-16880	-0-			10590	9	10309	9	Y	9372	9305	0			104
11	58890 X	34921	-0-	-23969	-0-			40329	3	48	4	Y	6680	6757	0			27
12	58311 X	33247	-0-	-25064	-0-			27525	3	10	4	Y	6094	6089	0			32
01	0	32776	-0-	32776	32776			7348	9	6480	9	Y	5891	5903	0			20
02	61072 X	28296	-0-	-32776	-0-			26534	3	9	4	Y	4977	4961	0			36
								6703	9									
								26296	3									
								22812	3									
								5475	9									

PECOS 39				WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865						
09	32220 X	32150	-0-	-70	-0-			27086	3	5064	9	Y	4604	4427	0	157	8	65
10	31527 X	23918	-0-	-7609	-0-			19662	3	4256	9	Y	3869	3691	0	108	8	135
11	0	27949	-0-	27949	27949			23294	3	4655	9	Y	4232	4161	0	134	8	72
12	53926 X	25977	-0-	-27949	-0-			21711	3	4266	9	Y	3878	3717	0	127	8	106
01	0	27324	-0-	27324	27324			22959	3	4365	9	Y	3968	3933	0	105	8	36
02	50928 X	23604	-0-	-27324	-0-			19648	3	3956	9	Y	3596	3425	0	89	8	118

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28I-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	86460 X	52575	-0-	-33885	-0-	43167 3	17 4	Y	8537	8570 0				33
10	78430 X	53576	-0-	-24854	-0-	9391 9								
11	60900 X	49023	-0-	-11877	-0-	44286 3	9290 9	Y	8445	8385 0				93
12	61132 X	48105	-0-	-13027	-0-	40527 3	8496 9	Y	7724	7786 0				31
01	0	47738	-0-	47738	47738	40627 3	7478 9	Y	6798	6793 0				36
02	88148 X	40410	-0-	-47738	-0-	39618 3	8120 9	Y	7382	7393 0				25
						33654 3	29 4	Y	6115	6096 0				44
						6727 9								
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605														
09	32430 X	27389	-0-	-5041	-0-	22237 3	5152 9	Y	4684	4544 0	129 8			73
10	30256 X	25680	-0-	-4576	-0-	20602 3	5078 9	Y	4616	4497 0	114 8			78
11	0	26191	-0-	26191	26191	20929 3	5262 9	Y	4784	4677 0	121 8			64
12	51442 X	25251	-0-	-26191	-0-	20287 3	4964 9	Y	4513	4399 0	118 8			60
01	0	19428	-0-	19428	19428	15701 3	3727 9	Y	3388	3323 0	72 8			53
02	23367 X	3939	-0-	-19428	-0-	3155 3	784 9	Y	713	742 0	14 8			10
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475														
09	34920 X	32718	-0-	-2202	-0-	26340 3	6378 9	Y	5798	5637 0	153 8			90
10	36084 X	29849	-0-	-6235	-0-	24216 3	5633 9	Y	5121	4992 0	133 8			86
11	0	28099	-0-	28099	28099	22691 3	5408 9	Y	4916	4805 0	131 8			66
12	55931 X	27832	-0-	-28099	-0-	22695 3	75 4	Y	4602	4474 0	133 8			61
						5062 9								
01	0	29478	-0-	29478	29478	24256 3	5222 9	Y	4747	4622 0	111 8			75
02	57166 X	27688	-0-	-29478	-0-	22640 3	5048 9	Y	4589	4497 0	102 8			65
BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834														
09	45180 X	29244	-0-	-15936	-0-	22967 3	5 4	Y	5702	5726 0				22
						6272 9								
10	39370 X	28985	-0-	-10385	-0-	22561 3	6424 9	Y	5840	5797 0				65
11	34980 X	22721	-0-	-12259	-0-	17684 3	5037 9	Y	4579	4626 0				18
12	34658 X	30061	-0-	-4597	-0-	23306 3	6755 9	Y	6141	6126 0				33
01	0	29860	-0-	29860	29860	23529 3	6331 9	Y	5755	5769 0				19
02	55153 X	25293	-0-	-29860	-0-	20605 3	4688 9	Y	4262	4250 0				31
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749														
09	135630 X	127186	-0-	-8444	-0-	1477 1	118056 3	Y	6957	6364 0	692 8			160
						7653 9								
10	140151 X	90042	-0-	-50109	-0-	1340 1	83575 3	Y	4661	4171 0	467 8			183
						5127 9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					183
12	130634 X	17385	-0-	-113249	-0-	1514 1	14608 3	Y	1148	894 0	94 8			343
						1263 9								
01	0	95696	-0-	95696	95696	1307 1	87065 3	Y	6658	5945 0	404 8			652
						7324 9								
02	193303 X	97607	-0-	-95696	-0-	1154 1	90864 3	Y	5081	5137 0	414 8			182
						5589 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
YMC 9		WELL #:		416H		RRCID ->		289967		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10794		PERF.11106 - 16205		
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
09	26760 X	23015	-0-	-3745	-0-	19023 3	3	67	4	Y	3568	3457 0	111 8		-0-	
10	27652 X	22398	-0-	-5254	-0-	3925 9	9	12	4	Y	3803	3624 0	100 8		79	
11	0	20777	-0-	20777	20777	18203 3	3	679	4	Y	3171	3150 0	100 8		-0-	
12	40480 X	19703	-0-	-20777	-0-	4183 9	9	2696	4	Y	3624	3504 0	92 8		28	
01	0	19397	-0-	19397	19397	16610 3	3	5	4	Y	3308	3264 0	72 8		-0-	
02	37144 X	17747	-0-	-19397	-0-	3488 9	9	90	4	Y	2954	2889 0	65 8		-0-	
						13021 3	3					3624	3504 0	92 8		28
						3986 9	9					3308	3264 0	72 8		-0-
						15753 3	3					3308	3264 0	72 8		-0-
						3639 9	9					2954	2889 0	65 8		-0-
						14408 3	3					2954	2889 0	65 8		-0-
						3249 9	9					2954	2889 0	65 8		-0-

CBR 9-4I-56-1				WELL #:		428H	RRCID ->		290032	COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 11001		PERF.11270 - 21656		
09	56370 X	47068	-0-	-9302	-0-	40224 3	3	361	4	Y	5894	5659 0	235 8		-0-	
10	53382 X	44647	-0-	-8735	-0-	6483 9	9	6003	9	Y	5457	5132 0	213 8		112	
11	0	40723	-0-	40723	40723	38644 3	3	5542	9	Y	5038	4947 0	203 8		-0-	
12	84100 X	43377	-0-	-40723	-0-	35181 3	3	242	4	Y	5342	5084 0	218 8		40	
01	0	63188	-0-	63188	63188	37259 3	3	55	4	Y	6225	6007 0	258 8		-0-	
02	157723 X	94535	-0-	-63188	-0-	5876 9	9	9887	9	Y	8988	8607 0	381 8		-0-	
						56285 3	3					6225	6007 0	258 8		-0-
						6848 9	9					8988	8607 0	381 8		-0-
						84648 3	3					8988	8607 0	381 8		-0-

CBR 9-4K-56-1				WELL #:		431H	RRCID ->		290034	COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 11351		PERF.11700 - 22086		
09	167610 X	162364	-0-	-5246	-0-	150244 3	3	64	4	Y	10960	10090 0	870 8		-0-	
10	173197 X	171958	-0-	-1239	-0-	12056 9	9	13220	9	Y	12018	10905 0	874 8		239	
11	0	159411	-0-	159411	159411	158738 3	3	722	4	Y	10733	10121 0	851 8		-0-	
12	324023 X	164612	-0-	-159411	-0-	146883 3	3	2025	4	Y	10787	9820 0	889 8		78	
01	0	11018	-0-	11018	11018	11806 9	9	821	9	Y	746	777 0	47 8		-0-	
02	47672 X	36654	-0-	-11018	-0-	150721 3	3	19	4	Y	2369	2216 0	153 8		-0-	
						11866 9	9					2369	2216 0	153 8		-0-
						10197 3	3					2369	2216 0	153 8		-0-
						34029 3	3					2369	2216 0	153 8		-0-
						2606 9	9					2369	2216 0	153 8		-0-

CBR 9-4L-56-1				WELL #:		451H	RRCID ->		290035	COMPL. DATE 09/11/2020		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12117 - 22502		
09	94350 X	75140	-0-	-19210	-0-	72101 3	3	18	4	Y	2746	2329 0	417 8		-0-	
10	84010 X	78128	-0-	-5882	-0-	3021 9	9	2903	9	Y	2639	2177 0	414 8		48	
11	0	61974	-0-	61974	61974	75225 3	3	347	4	Y	1973	1676 0	345 8		-0-	
12	132371 X	70397	-0-	-61974	-0-	59457 3	3	1334	4	Y	2349	1939 0	395 8		15	
01	0	4606	-0-	4606	4606	2170 9	9	169	9	Y	154	149 0	20 8		-0-	
02	23319 X	18713	-0-	-4606	-0-	66479 3	3	978	9	Y	889	809 0	80 8		-0-	
						2584 9	9					889	809 0	80 8		-0-
						4437 3	3					889	809 0	80 8		-0-
						17735 3	3					889	809 0	80 8		-0-

LINDSAY 9-4B-55-1				WELL #:		401H	RRCID ->		290063	COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11566 - 21947		
09	89670 X	62390	-0-	-27280	-0-	50089 3	3	12301	9	Y	11183	11148 0			101	
10	86645 X	61130	-0-	-25515	-0-	48435 3	3	12695	9	Y	11541	11586 0			56	
11	0	53074	-0-	53074	53074	42444 3	3	10630	9	Y	9664	9562 0			158	
12	0	32720	-0-	32720	85794	25769 3	3	6951	9	Y	6319	6387 0			90	
01	0	59455	-0-	59455	145249	47258 3	3	12197	9	Y	11088	11081 0			97	
02	195688 X	50439	-0-	-145249	-0-	40022 3	3	10417	9	Y	9470	9432 0			135	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2														
WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047														
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
09	87000 X	44859	-0-	-42141	-0-	42308	3	2551	9	Y	2319	2048	0	105
10	85405 X	70060	-0-	-15345	-0-	66987	3	3073	9	Y	2794	2514	0	16
11	0	73154	-0-	73154	73154	70102	3	194	4	Y	2598	2201	0	8
12	154094 X	80940	-0-	-73154	-0-	2858	9							
01	0	74407	-0-	74407	74407	77229	3	377	4	Y	3031	2580	0	7
02	137291 X	62884	-0-	-74407	-0-	3334	9							
						70991	3	248	4	Y	2880	2552	0	9
						3168	9							
						60185	3	2699	9	Y	2454	2185	0	7
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610														
09	56252 X	56252	-0-	-0-	-0-	2080	1	41082	3	Y	11900	11577	0	265
10	49948 X	49948	-0-	-0-	-0-	13090	9							
11	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	2160	1	40624	3	Y	6386	6164	0	198
12	54391 X	54391	-0-	-0-	-0-	139	4	7025	9					
*01	59706 X	48107	-0-	-11599	-0-	1918	1	34798	3	Y	9789	9364	0	368
02	31214 X	31214	-0-	-0-	-0-	752	4	10768	9					
						2086	1	40395	3	Y	10161	10028	0	205
						733	4	11177	9					
						1557	1	39078	3	Y	6201	5998	0	163
						651	4	6821	9					
						604	1	26026	3	Y	4143	3940	0	140
						27	4	4557	9					
HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404														
09	106020 X	59980	-0-	-46040	-0-	1503	1	52528	3	Y	5408	5208	0	116
10	109554 X	73409	-0-	-36145	-0-	5949	9							
11	106020 X	50956	-0-	-55064	-0-	1755	1	58242	3	Y	12012	11339	0	376
12	49352 X	39607	-0-	-9745	-0-	199	4	13213	9					
*01	77593 X	39132	-0-	-38461	-0-	1257	1	43230	3	Y	5031	4904	0	182
02	50347 X	50347	-0-	-0-	-0-	935	4	5534	9					
						959	1	33658	3	Y	3982	3844	0	78
						610	4	4380	9					
						1199	1	30031	3	Y	6728	6438	0	179
						501	4	7401	9					
						922	1	39655	3	Y	8861	8392	0	304
						23	4	9747	9					
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737														
09	57840 X	39706	-0-	-18134	-0-	1394	1	30820	3	Y	6811	6610	0	81
10	77190 X	42848	-0-	-34342	-0-	7492	9							
11	74700 X	38040	-0-	-36660	-0-	1589	1	33546	3	Y	6907	6674	0	72
12	77190 X	32559	-0-	-44631	-0-	115	4	7598	9					
*01	40393 X	38962	-0-	-1431	-0-	1302	1	28685	3	Y	6723	6497	0	115
02	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	658	4	7395	9					
						1004	1	22946	3	Y	7308	7176	0	79
						570	4	8039	9					
						1651	1	28787	3	Y	5574	5408	0	54
						2393	4	6131	9					
						1083	1	24725	3	Y	4438	4204	0	69
						78	4	4882	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
HERC STATE 6-15-54-4C				WELL #:	421H	RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.11397	-	21652
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	39240	X	26126	-0-	-13114	-0-	896 1	19827	3	Y	4912	4778	0	109	8
							5403 9								59
10	40548	X	21433	-0-	-19115	-0-	781 1	16476	3	Y	3745	3640	0	125	8
							56 4	4120	9						39
11	39240	X	21497	-0-	-17743	-0-	703 1	15479	3	Y	4527	4390	0	98	8
							335 4	4980	9						78
12	40548	X	19957	-0-	-20591	-0-	609 1	13926	3	Y	4700	4626	0	101	8
							252 4	5170	9						51
*01	25451	X	22267	-0-	-3184	-0-	975 1	17016	3	Y	3629	3538	0	107	8
							284 4	3992	9						35
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	594 1	13586	3	Y	2898	2768	0	120	8
							8 4	3188	9						45
HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #:	412H	RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11275	-	21569
09	117690	X	45745	-0-	-71945	-0-	1597 1	35290	3	Y	8053	7825	0	197	8
							8858 9								96
10	112468	X	46971	-0-	-65497	-0-	1809 1	38177	3	Y	6231	5987	0	276	8
							131 4	6854	9						64
11	108840	X	39396	-0-	-69444	-0-	1394 1	30740	3	Y	5974	5740	0	197	8
							691 4	6571	9						101
12	110298	X	41347	-0-	-68951	-0-	1428 1	32584	3	Y	6131	5930	0	237	8
							591 4	6744	9						65
*01	44516	X	23811	-0-	-20705	-0-	1113 1	19438	3	Y	2669	2580	0	129	8
							324 4	2936	9						25
02	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	1091 1	24890	3	Y	4900	4628	0	220	8
							15 4	5390	9						77
LINDSAY 2				WELL #:	442H	RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.12490	-	17266
09	105390	X	79759	-0-	-25631	-0-	74314 3	5445	9	N	4950	4612	0	430	8
10	101742	X	77535	-0-	-24207	-0-	72192 3	5343	9	N	4857	4442	0	397	8
11	0		73415	-0-	73415	73415	68514 3	325	4	N	4160	3732	0	397	8
							4576 9								181
12	144808	X	71393	-0-	-73415	-0-	66545 3	37	4	N	4374	3873	0	388	8
							4811 9								294
01	0		57632	-0-	57632	57632	53341 3	250	4	N	3674	3560	0	245	8
							4041 9								163
02	112861	X	55229	-0-	-57632	-0-	51358 3	3871	9	N	3519	3269	0	231	8
															182
MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #:	411H	RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11298	-	21324
09	85500	X	50227	-0-	-35273	-0-	39558 3	8	4	Y	9692	9633	0		130
							10661 9								
10	68448	X	49132	-0-	-19316	-0-	39000 3	10132	9	Y	9211	9224	0		117
11	61650	X	48231	-0-	-13419	-0-	38915 3	9316	9	Y	8469	8531	0		55
12	57505	X	48404	-0-	-9101	-0-	39072 3	11	4	Y	8474	8483	0		46
							9321 9								
01	0		48480	-0-	48480	48480	39096 3	9384	9	Y	8531	8515	0		62
02	90295	X	41815	-0-	-48480	-0-	33935 3	3	4	Y	7161	7177	0		46
							7877 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1C			WELL #: 422H			RRCID -> 290419			COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	67740	X	56571	-0-	-11169	-0-			49751	3	6820	9	Y	6200	6164	0	83
10	69998	X	53333	-0-	-16665	-0-			46692	3	6641	9	Y	6037	6043	0	77
11	61260	X	40712	-0-	-20548	-0-			34639	3	6073	9	Y	5521	5562	0	36
12	62961	X	40162	-0-	-22799	-0-			33414	3	721	4	Y	5479	5485	0	30
									6027	9							
01	0		40523	-0-	40523	40523			34332	3	6191	9	Y	5628	5617	0	41
02	78317	X	37794	-0-	-40523	-0-			32312	3	5482	9	Y	4984	4993	0	32
MAHOGANY 13-24-56-1A			WELL #: 421H			RRCID -> 290420			COMPL. DATE 10/27/2021			TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571					
09	75720	X	61373	-0-	-14347	-0-			53183	3	8190	9	Y	7445	7400	0	100
10	78244	X	61016	-0-	-17228	-0-			52943	3	8073	9	Y	7339	7346	0	93
11	69000	X	48614	-0-	-20386	-0-			40805	3	297	4	Y	6829	6878	0	44
									7512	9							
12	71300	X	47849	-0-	-23451	-0-			34968	3	5507	4	Y	6704	6711	0	37
									7374	9							
01	0		46869	-0-	46869	46869			38948	3	462	4	Y	6781	6769	0	49
									7459	9							
02	86784	X	39915	-0-	-46869	-0-			33144	3	498	4	Y	5703	5716	0	36
									6273	9							
CBR 24-56-1G			WELL #: 424H			RRCID -> 290423			COMPL. DATE 05/20/2021			TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286					
09	32910	X	20362	-0-	-12548	-0-			17031	3	5	4	Y	3024	3028	0	28
									3326	9							
10	32209	X	20276	-0-	-11933	-0-			17011	3	3265	9	Y	2968	2954	0	42
11	26730	X	19472	-0-	-7258	-0-			14541	3	1016	4	Y	3559	3575	0	26
									3915	9							
12	27621	X	19609	-0-	-8012	-0-			15088	3	1003	4	Y	3198	3203	0	21
									3518	9							
01	0		20184	-0-	20184	20184			15381	3	437	4	Y	3969	3961	0	29
									4366	9							
02	38621	X	18437	-0-	-20184	-0-			14708	3	37	4	Y	3356	3330	0	55
									3692	9							
MAHOGANY 13-24-56-1E			WELL #: 423H			RRCID -> 290432			COMPL. DATE 10/06/2021			TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581					
09	46621	X	46621	-0-	-0-	-0-			39557	3	7064	9	Y	6422	6418	0	60
10	42056	X	42056	-0-	-0-	-0-			35999	3	7	4	Y	5500	5483	0	77
									6050	9							
11	44010	X	43911	-0-	-99	-0-			36504	3	236	4	Y	6519	6549	0	47
									7171	9							
12	48236	X	42985	-0-	-5251	-0-			32680	3	4334	4	Y	5428	5439	0	36
									5971	9							
01	0		42275	-0-	42275	42275			35880	3	361	4	Y	5485	5481	0	40
									6034	9							
02	77811	X	35536	-0-	-42275	-0-			29692	3	730	4	Y	4649	4613	0	76
									5114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAHOGANY 13-24-56-1F														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	81660 X	53794	-0-	-27866	-0-	43800	3	9994	9	Y	9085	9092	0	84
10	79174 X	48995	-0-	-30179	-0-	40510	3	11	4	Y	7704	7680	0	108
						8474	9							
11	70380 X	49928	-0-	-20452	-0-	41069	3	33	4	Y	8024	8074	0	58
						8826	9							
12	66526 X	50409	-0-	-16117	-0-	42394	3	10	4	Y	7277	7286	0	49
						8005	9							
01	0	49967	-0-	49967	49967	41172	3	8795	9	Y	7995	7985	0	59
02	93583 X	43616	-0-	-49967	-0-	36390	3	22	4	Y	6549	6501	0	107
						7204	9							
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263														
09	78960 X	56394	-0-	-22566	-0-	45623	3	5	4	Y	9787	9786	0	91
						10766	9							
10	75206 X	54337	-0-	-20869	-0-	44640	3	44	4	Y	8775	8743	0	123
						9653	9							
11	63180 X	53358	-0-	-9822	-0-	42900	3	10458	9	Y	9507	9561	0	69
12	62775 X	53457	-0-	-9318	-0-	42212	3	12	4	Y	10212	10213	0	68
						11233	9							
01	0	50402	-0-	50402	50402	41202	3	9200	9	Y	8364	8371	0	61
02	93636 X	43234	-0-	-50402	-0-	35649	3	25	4	Y	6873	6822	0	112
						7560	9							
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961														
09	42630 X	36739	-0-	-5891	-0-	1991	1	28029	3	Y	6108	5940	0	57
						6719	9							
10	44051 X	39387	-0-	-4664	-0-	2255	1	30249	3	Y	6164	5977	0	45
						103	4	6780	9					
11	35820 X	25387	-0-	-10433	-0-	1562	1	18801	3	Y	4198	4052	0	65
						406	4	4618	9					
12	37014 X	29345	-0-	-7669	-0-	1868	1	21519	3	Y	5062	4880	0	79
						390	4	5568	9					
*01	38657 X	31049	-0-	-7608	-0-	2139	1	22982	3	Y	5041	4842	0	128
						383	4	5545	9					
02	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	1800	1	24221	3	Y	4724	4585	0	46
						14	4	5196	9					
FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124														
09	59730 X	44921	-0-	-14809	-0-	2443	1	34387	3	Y	7355	7147	0	69
						8091	9							
10	61721 X	44115	-0-	-17606	-0-	2530	1	33942	3	Y	6843	6637	0	50
						116	4	7527	9					
11	57270 X	33691	-0-	-23579	-0-	2070	1	24864	3	Y	5654	5453	0	88
						538	4	6219	9					
12	47120 X	26058	-0-	-21062	-0-	1640	1	18909	3	Y	4375	4264	0	69
						696	4	4813	9					
*01	44082 X	16270	-0-	-27812	-0-	1103	1	11828	3	Y	2856	2772	0	73
						197	4	3142	9					
02	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	1363	1	18370	3	Y	4815	4673	0	47
						129	4	5297	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
FIVER STATE 18-27E-54-4															
WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	51180 X	37222	-0-	-13958	-0-	1903 1	26817 3	Y	7729	7561 0	141 8	73			
10	48918 X	38835	-0-	-10083	-0-	8502 9	2101 1	28191 3	Y	7678	7508 0	186 8	57		
11	47340 X	29845	-0-	-17495	-0-	97 4	1742 1	20969 3	Y	6074	5899 0	137 8	95		
12	45601 X	30623	-0-	-14978	-0-	453 4	1919 1	22096 3	Y	5643	5476 0	173 8	89		
*01	37138 X	35386	-0-	-1752	-0-	401 4	2313 1	24847 3	Y	7101	6846 0	162 8	182		
02	32223 X	32223	-0-	-0-	-0-	415 4	1731 1	23297 3	Y	6514	6420 0	212 8	64		
						30 4		7165 9							
FIVER STATE 18-27G-54-4															
WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547															
09	74443 X	74443	-0-	-0-	-0-	4310 1	60704 3	Y	8572	8270 0	316 8	306			
10	72230 X	71133	-0-	-1097	-0-	9429 9	4328 1	58064 3	Y	7765	7352 0	380 8	339		
11	69390 X	64464	-0-	-4926	-0-	199 4	4289 1	51570 3	Y	6809	6509 0	325 8	314		
12	71703 X	61367	-0-	-10336	-0-	1115 4	4202 1	48415 3	Y	7156	6839 0	367 8	264		
*01	75144 X	68546	-0-	-6598	-0-	878 4	5125 1	55057 3	Y	6769	6381 0	358 8	294		
02	56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	918 4	3470 1	46684 3	Y	5786	5307 0	425 8	348		
						27 4		6365 9							
FIVER STATE 18-27H-54-4															
WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155															
09	49995 X	49995	-0-	-0-	-0-	2765 1	38934 3	Y	7542	7348 0	202 8	272			
10	46717 X	46285	-0-	-432	-0-	8296 9	2691 1	36105 3	Y	6695	6434 0	237 8	296		
11	45180 X	40903	-0-	-4277	-0-	124 4	2623 1	31552 3	Y	5496	5337 0	199 8	256		
12	46686 X	32114	-0-	-14572	-0-	682 4	2100 1	24183 3	Y	4902	4792 0	183 8	183		
*01	48825 X	40049	-0-	-8776	-0-	439 4	2867 1	30799 3	Y	5335	5084 0	199 8	235		
02	38391 X	38391	-0-	-0-	-0-	514 4	2248 1	30258 3	Y	5274	4909 0	276 8	324		
						84 4		5801 9							
FIVER STATE 18-27F-54-4															
WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386															
09	47756 X	47756	-0-	-0-	-0-	2792 1	39315 3	Y	5135	4909 0	204 8	183			
10	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	5649 9	2777 1	37271 3	Y	6686	6329 0	244 8	296		
11	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	127 4	2728 1	32817 3	Y	5672	5496 0	207 8	265		
12	44206 X	42456	-0-	-1750	-0-	709 4	2791 1	32169 3	Y	6225	6014 0	244 8	232		
*01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	648 4	3435 1	36870 3	Y	6024	5751 0	240 8	265		
02	39394 X	39394	-0-	-0-	-0-	615 4	2303 1	30992 3	Y	5458	5104 0	283 8	336		
						95 4		6004 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4C-55-1														
WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	78690 X	75461	-0-	-3229	-0-	63594	3	11867	9	Y	10788	10812	0	44
10	81313 X	75619	-0-	-5694	-0-	63505	3	12114	9	Y	11013	10873	0	184
11	0	57267	-0-	57267	57267	48422	3	49	4	Y	7996	8079	0	101
12	0	52315	-0-	52315	109582	44501	3	7814	9	Y	7104	7057	0	148
01	0	55261	-0-	55261	164843	46407	3	8854	9	Y	8049	8121	0	76
02	215660 X	50817	-0-	-164843	-0-	42757	3	8060	9	Y	7327	7302	0	101
LINDSAY 9-4E-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206														
09	74970 X	73538	-0-	-1432	-0-	60970	3	12568	9	Y	11425	11452	0	46
10	77469 X	70830	-0-	-6639	-0-	58463	3	12367	9	Y	11243	11101	0	188
11	0	59402	-0-	59402	59402	49380	3	10022	9	Y	9111	9184	0	115
12	0	51991	-0-	51991	111393	43157	3	8834	9	Y	8031	7979	0	167
01	0	57969	-0-	57969	169362	47830	3	10139	9	Y	9217	9297	0	87
02	205434 X	36072	-0-	-169362	-0-	30048	3	6024	9	Y	5476	5487	0	76
LINDSAY 9-4F-55-1														
WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425														
09	73230 X	47558	-0-	-25672	-0-	41819	3	5739	9	Y	5217	5200	0	47
10	68851 X	48208	-0-	-20643	-0-	42281	3	5927	9	Y	5388	5409	0	26
11	0	43442	-0-	43442	43442	38232	3	5210	9	Y	4736	4685	0	77
12	0	37697	-0-	37697	81139	33562	3	4135	9	Y	3759	3782	0	54
01	0	50118	-0-	50118	131257	44460	3	5658	9	Y	5144	5153	0	45
02	171196 X	39939	-0-	-131257	-0-	35407	3	4532	9	Y	4120	4106	0	59
LINDSAY 9-4G-55-1														
WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296														
09	54000 X	41135	-0-	-12865	-0-	35274	3	5861	9	Y	5328	5338	0	22
10	55800 X	40098	-0-	-15702	-0-	34365	3	5733	9	Y	5212	5147	0	87
11	0	36777	-0-	36777	36777	31697	3	5080	9	Y	4618	4647	0	58
12	0	30458	-0-	30458	67235	25781	3	16	4	Y	4237	4207	0	88
01	0	35456	-0-	35456	102691	30333	3	2	4	Y	4655	4699	0	44
02	134731 X	32040	-0-	-102691	-0-	27342	3	4698	9	Y	4271	4256	0	59
LINDSAY 9-4D-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083														
09	105900 X	59632	-0-	-46268	-0-	51170	3	8462	9	Y	7693	7671	0	69
10	78120 X	57534	-0-	-20586	-0-	49457	3	8077	9	Y	7343	7376	0	36
11	0	51067	-0-	51067	51067	43916	3	9	4	Y	6493	6423	0	106
12	0	44783	-0-	44783	95850	39199	3	5584	9	Y	5076	5110	0	72
01	0	54474	-0-	54474	150324	47425	3	7049	9	Y	6408	6424	0	56
02	198556 X	48232	-0-	-150324	-0-	42186	3	6046	9	Y	5496	5474	0	78
CBR 27-22G-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699														
09	228150 X	180155	-0-	-47995	-0-	168797	3	264	4	Y	10085	10081	0	78
10	235755 X	179267	-0-	-56488	-0-	168149	3	252	4	Y	9878	9912	0	44
11	0	128628	-0-	128628	128628	10866	9							
12	265982 X	137354	-0-	-128628	-0-	118530	3	2215	4	Y	7166	7176	0	34
01	0	148033	-0-	148033	148033	7883	9							
02	235131 X	87098	-0-	-148033	-0-	124123	3	4111	4	Y	8291	8262	0	63
						9120	9							
						137469	3	775	4	Y	8899	8911	0	51
						9789	9							
						80961	3	6137	9	Y	5579	5600	0	30

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 27-22F-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545														
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
09	216870	X	161431	-0-	-55439	-0-	149682	3	30	4	Y	10654	10651	82
							11719	9						
10	224099	X	174756	-0-	-49343	-0-	160522	3	1316	4	Y	11744	11774	52
							12918	9						
11	0		140449	-0-	140449	140449	127395	3	2210	4	Y	9858	9864	46
							10844	9						
12	278284	X	137835	-0-	-140449	-0-	118607	3	8951	4	Y	9343	9318	71
							10277	9						
01	0		155872	-0-	155872	155872	143655	3	1307	4	Y	9918	9932	57
							10910	9						
02	242299	X	86427	-0-	-155872	-0-	79567	3	510	4	Y	5773	5799	31
							6350	9						
CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245														
09	14B2	EXT	141516	-0-	141516	388966	110801	3	312	4	Y	27639	26894	237
							30403	9						
10	492409	X	103443	-0-	-388966	-0-	82027	3	98	4	Y	19380	18980	185
							21318	9						
11	168060	X	81016	-0-	-87044	-0-	64490	3	445	4	Y	14619	14303	126
							16081	9						
12	173662	X	68657	-0-	-105005	-0-	55023	3	326	4	Y	12098	11753	149
							13308	9						
01	0		55002	-0-	55002	55002	44141	3	10861	9	Y	9874	9734	87
02	100227	X	45225	-0-	-55002	-0-	36406	3	8819	9	Y	8017	7867	73
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994														
09	14B2	EXT	111044	-0-	111044	336841	85622	3	25422	9	Y	23111	22561	199
10	431403	X	94562	-0-	-336841	-0-	73570	3	20992	9	Y	19084	18696	182
11	0		69442	-0-	69442	69442	54072	3	15370	9	Y	13973	13722	121
12	134819	X	49761	-0-	-85058	-0-	39168	3	10593	9	Y	9630	9404	119
01	0		58763	-0-	58763	58763	46309	3	12454	9	Y	11322	11129	100
02	121502	X	62739	-0-	-58763	-0-	49135	3	13604	9	Y	12367	12133	113
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702														
09	111510	X	72511	-0-	-38999	-0-	2788	1	53953	3	Y	14336	14334	175
							15770	9						
10	96317	X	61175	-0-	-35142	-0-	2489	1	45025	3	Y	12279	12287	167
							154	4	13507	9				
11	86520	X	47249	-0-	-39271	-0-	2241	1	34024	3	Y	9313	9253	227
							740	4	10244	9				
12	77066	X	24751	-0-	-52315	-0-	808	1	17982	3	Y	5123	5203	147
							326	4	5635	9				
*01	70370	X	22484	-0-	-47886	-0-	2467	1	16941	3	Y	2540	2583	104
							282	4	2794	9				
02	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	1643	1	21135	3	Y	4568	4538	134
							130	4	5025	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 431H		ASSOCIATED RRCID -> 291531		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	121800 X	77274	-0-		-44526	-0-		3178 12592	1 9	61504	3	Y	11447	11455	0			140
10	110360 X	81899	-0-		-28461	-0-		3565 220	1 4	64471	3	Y	12403	12374	0			169
11	95550 X	53086	-0-		-42464	-0-		2668 887	1 4	40497	3	Y	8213	8182	0			200
12	84444 X	27104	-0-		-57340	-0-		940 378	1 4	20878	3	Y	4462	4534	0			128
*01	79298 X	9081	-0-		-70217	-0-		816 619	1 4	5614	3	Y	1847	1899	0			76
02	27019 X	27019	-0-		-0-	-0-		1481 291	1 4	19069	3	Y	5616	5527	0			165
FIVER STATE 18-27J-54-4					WELL #:	434H	RRCID -> 291533	COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941	PERF.11135 - 21489					
*03	215357 X	126461	-0-		-88896	-0-		4170 1184	1 4	97329	3	Y	21616	21466	0			188
*04	208410 X	117437	-0-		-90973	-0-		3985 262	1 4	93199	3	Y	18174	18106	0			256
*05	171182 X	91347	-0-		-79835	-0-		3445 277	1 4	74547	3	Y	11889	12053	0			92
*06	165660 X	95102	-0-		-70558	-0-		3649 116	1 4	75594	3	Y	14312	14274	0			130
*07	123442 X	83748	-0-		-39694	-0-		3470 10	1 4	66784	3	Y	12258	12315	0			73
*08	123442 X	87039	-0-		-36403	-0-		3637 31	1 4	70710	3	Y	11510	11516	0			67
*09	117450 X	60254	-0-		-57196	-0-		2584 9649	1 9	48021	3	Y	8772	8750	0			89
*10	96193 X	73218	-0-		-22975	-0-		3273 202	1 4	58968	3	Y	9795	9793	0			91
*11	93090 X	55532	-0-		-37558	-0-		2550 998	1 4	41984	3	Y	9091	9107	0			75
*12	78027 X	18891	-0-		-59136	-0-		1032 254	1 4	14028	3	Y	3252	3273	0			54
*01	78275 X	56433	-0-		-21842	-0-		2882 1855	1 4	41578	3	Y	9198	9181	0			71
02	58968 X	46537	-0-		-12431	-0-		2018 463	1 4	36652	3	Y	6731	6731	0			71
FIVER STATE 18-27I-54-4					WELL #:	414H	RRCID -> 291602	COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717	PERF.10896 - 21259					
09	78060 X	49693	-0-		-28367	-0-		1986 10802	1 9	36905	3	Y	9820	9784	0			100
10	80662 X	46052	-0-		-34610	-0-		1887 116	1 4	34015	3	Y	9122	9137	0			85
11	67860 X	36411	-0-		-31449	-0-		1527 544	1 4	25145	3	Y	8359	8375	0			69
12	56885 X	27880	-0-		-29005	-0-		1462 360	1 4	19855	3	Y	5639	5614	0			94
*01	51491 X	42110	-0-		-9381	-0-		2020 486	1 4	29158	3	Y	9496	9517	0			73
02	37571 X	37571	-0-		-0-	-0-		1545 248	1 4	28069	3	Y	7008	7007	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4														
WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	65400 X	38383	-0-	-27017	-0-	1467	1	28418	3	Y	7725	7724	0	95
10	55056 X	36601	-0-	-18455	-0-	8498	9	26829	3	Y	7450	7444	0	101
11	50790 X	22124	-0-	-28666	-0-	1485	1	8195	9		4634	4622	0	113
12	42129 X	11453	-0-	-30676	-0-	92	4	15654	3	Y	2593	2632	0	74
*01	37975 X	15347	-0-	-22628	-0-	1032	1	5097	9		3416	3350	0	140
02	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	341	4	8091	3	Y	5222	5208	0	154
						363	1	2852	9					
						147	4	9896	3					
						1441	1	3758	9					
						252	4	16668	3	Y				
						1294	1	5744	9					
						263	4							
HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511														
09	106350 X	65270	-0-	-41080	-0-	2805	1	52075	3	Y	9445	9404	0	96
10	95201 X	66937	-0-	-28264	-0-	10390	9	53256	3	Y	9585	9592	0	89
11	83700 X	54228	-0-	-29472	-0-	2955	1	10544	9		9114	9128	0	75
12	86490 X	36558	-0-	-49932	-0-	182	4	40828	3	Y	5963	5938	0	100
*01	61690 X	58211	-0-	-3479	-0-	2481	1	10025	9		8864	8895	0	69
02	36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	894	4	27477	3	Y	4835	4853	0	51
						2024	1	6559	9					
						498	4	44625	3	Y				
						3092	1	9750	9					
						744	4	29777	3	Y				
						1638	1	5319	9					
						17	4							
HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156														
09	104400 X	74657	-0-	-29743	-0-	3110	1	57789	3	Y	12507	12458	0	127
10	103602 X	69363	-0-	-34239	-0-	13758	9	53392	3	Y	11659	11677	0	109
11	83100 X	36430	-0-	-46670	-0-	2963	1	12825	9		-0-	109	0	-0-
12	78833 X	43919	-0-	-34914	-0-	183	4	33658	3	Y	6404	6297	0	107
*01	72974 X	63379	-0-	-9595	-0-	2044	1	7044	9		5673	5736	0	44
02	52701 X	52701	-0-	-0-	-0-	728	4	52615	3	Y	8530	8484	0	90
						2485	1	6240	9					
						612	4	40752	3	Y				
						3646	1	9383	9					
						878	4							
						2242	1							
						324	4							
HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352														
09	86730 X	57691	-0-	-29039	-0-	2413	1	44841	3	Y	9488	9453	0	96
10	84723 X	57061	-0-	-27662	-0-	10437	9	44287	3	Y	9241	9251	0	86
11	71490 X	57545	-0-	-13945	-0-	2458	1	10165	9		11303	11295	0	94
12	64542 X	54048	-0-	-10494	-0-	151	4	41655	3	Y	9801	9731	0	164
*01	58373 X	54881	-0-	-3492	-0-	2532	1	12433	9		9558	9648	0	74
02	47489 X	47489	-0-	-0-	-0-	925	4	10514	9		7928	7918	0	84
						2917	1	36713	3	Y				
						719	4	8721	9					
						2831	1							
						681	4							
						2022	1							
						33	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-27K-54-4														
WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	71730 X	58064	-0-	-13666	-0-	2361 1	43867 3	Y	10760	10725 0				109
10	74121 X	63567	-0-	-10554	-0-	11836 9	2663 1	47958 3	Y	11620	11621 0			108
11	71730 X	50973	-0-	-20757	-0-	164 4	2300 1	37836 3	Y	9108	9141 0			75
12	68789 X	30469	-0-	-38320	-0-	818 4	1738 1	23611 3	Y	4265	4269 0			71
*01	61411 X	48613	-0-	-12798	-0-	428 4	2640 1	38129 3	Y	6553	6573 0			51
02	46491 X	46491	-0-	-0-	-0-	636 4	1945 1	35322 3	Y	8200	8164 0			87
						204 4		9020 9						
HERC STATE 6-15-54-4F														
WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323														
09	75690 X	51313	-0-	-24377	-0-	2117 1	39343 3	Y	8957	8927 0				91
10	78027 X	52310	-0-	-25717	-0-	9853 9	2224 1	40074 3	Y	8977	8984 0			84
11	67710 X	49060	-0-	-18650	-0-	137 4	2195 1	36149 3	Y	9032	9041 0			75
12	66309 X	38303	-0-	-28006	-0-	781 4	2074 1	28169 3	Y	6863	6823 0			115
*01	55490 X	52285	-0-	-3205	-0-	511 4	2726 1	39358 3	Y	8677	8725 0			67
02	40723 X	40723	-0-	-0-	-0-	656 4	1743 1	31657 3	Y	6641	6638 0			70
						18 4		7305 9						
LINDSAY 4														
WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518														
09	115800 X	38479	-0-	-77321	-0-	31400 3	7079 9	Y	6435	6442 0				104
10	123100 X	35135	-0-	-87965	-0-	28754 3	6381 9	Y	5801	5807 0				98
11	85860 X	32816	-0-	-53044	-0-	25363 3	36 4	Y	6743	6659 0				182
12	51677 X	29541	-0-	-22136	-0-	7417 9	23204 3	224 4	Y	5557	5638 0			101
01	0	27212	-0-	27212	27212	6113 9	21944 3	102 4	Y	4696	4741 0			56
02	49424 X	22212	-0-	-27212	-0-	5166 9	17924 3	4288 9	Y	3898	3887 0			67
						17924 3								
LINDSAY 4-9H-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378														
09	139470 X	64444	-0-	-75026	-0-	52980 3	11464 9	Y	10422	10434 0				168
10	144119 X	51956	-0-	-92163	-0-	42684 3	9272 9	Y	8429	8455 0				142
11	91740 X	38220	-0-	-53520	-0-	34717 3	85 4	Y	3107	3165 0				84
12	86118 X	42481	-0-	-43637	-0-	3418 9	36224 3	179 4	Y	5525	5509 0			100
01	0	39250	-0-	39250	39250	6078 9	31681 3	540 4	Y	6390	6414 0			76
02	73918 X	34668	-0-	-39250	-0-	7029 9	28130 3	6538 9	Y	5944	5918 0			102
						28130 3								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 4				WELL #:	416H	RRCID ->	291834	COMPL.	DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11624 - 16495
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	163320 X	54314	-0-	-109006	-0-	44471	3	9843	9	Y	8948	8966	0	144
10	168764 X	50347	-0-	-118417	-0-	41444	3	8903	9	Y	8094	8101	0	137
11	118500 X	45339	-0-	-73161	-0-	36545	3	69	4	Y	7932	7855	0	214
12	78523 X	40838	-0-	-37685	-0-	32365	3	347	4	Y	7387	7467	0	134
01	0	37123	-0-	37123	37123	30282	3	154	4	Y	6079	6141	0	72
02	68515 X	31392	-0-	-37123	-0-	26012	3	5380	9	Y	4891	4879	0	84
CBR 8-5L-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	292147	COMPL.	DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11168 - 21562
*03	SHUT IN	265252	-0-	265252	265252	214471	3	736	4	N	45495	37546	0	250
*04	SHUT IN	346415	-0-	346415	611667	280937	3	93	4	Y	59441	57684	0	218
*05	839727 X	228060	-0-	-611667	-0-	188151	3	39909	9	Y	36281	36342	0	157
*06	357990 X	138499	-0-	-219491	-0-	115219	3	23280	9	Y	21164	21128	0	193
*07	369923 X	155112	-0-	-214811	-0-	131023	3	24089	9	Y	21899	22026	0	66
*08	369923 X	135348	-0-	-234575	-0-	113582	3	21766	9	Y	19787	19693	0	160
*09	357990 X	117427	-0-	-240563	-0-	98673	3	18754	9	Y	17049	17090	0	119
*10	228222 X	106617	-0-	-121605	-0-	89632	3	16985	9	Y	15441	15458	0	102
*11	150210 X	93721	-0-	-56489	-0-	79153	3	14568	9	Y	13244	13215	0	131
*12	155217 X	91815	-0-	-63402	-0-	78051	3	13764	9	Y	12513	12470	0	174
*01	135346 X	87401	-0-	-47945	-0-	74975	3	12426	9	Y	11296	11391	0	79
02	73859 X	73859	-0-	-0-	-0-	63094	3	10765	9	Y	9786	9741	0	124
CBR 8-5M-56-1				WELL #:	413H	RRCID ->	292148	COMPL.	DATE	06/08/2022	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11065 - 21264
09	126360 X	109309	-0-	-17051	-0-	93241	3	16068	9	Y	14607	14643	0	48
10	130572 X	102662	-0-	-27910	-0-	82919	3	19743	9	Y	17948	17910	0	86
11	0	85566	-0-	85566	85566	66858	3	18708	9	Y	17007	16963	0	130
12	152739 X	67173	-0-	-85566	-0-	55929	3	11244	9	Y	10222	10272	0	80
01	0	82508	-0-	82508	82508	65894	3	16614	9	Y	15104	14973	0	211
02	151571 X	69063	-0-	-82508	-0-	57053	3	12010	9	Y	10918	10945	0	184
CBR 8-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	292149	COMPL.	DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11012 - 16100
09	191520 X	62218	-0-	-129302	-0-	52547	3	9671	9	Y	8792	8805	0	29
10	92969 X	60250	-0-	-32719	-0-	51724	3	8526	9	Y	7751	7743	0	37
11	0	44552	-0-	44552	44552	37162	3	7390	9	Y	6718	6704	0	51
12	88431 X	43879	-0-	-44552	-0-	36615	3	7264	9	Y	6604	6603	0	52
01	0	41861	-0-	41861	41861	35605	3	6256	9	Y	5687	5659	0	80
02	41861 X	-0-	-0-	-41861	-0-					Y	429	502	0	7
LINDSAY 9-4I-55-1				WELL #:	404H	RRCID ->	292151	COMPL.	DATE	04/30/2022	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.11583 - 21876
09	102900 X	69183	-0-	-33717	-0-	56719	3	12464	9	Y	11331	11325	0	44
10	106330 X	68006	-0-	-38324	-0-	55881	3	12125	9	Y	11023	11016	0	51
11	0	55897	-0-	55897	55897	46136	3	60	4	Y	8819	8747	0	123
12	0	58466	-0-	58466	114363	48466	3	179	4	Y	8928	8891	0	160
01	0	56364	-0-	56364	170727	47975	3	122	4	Y	7515	7599	0	76
02	221875 X	51148	-0-	-170727	-0-	42648	3	8500	9	Y	7727	7681	0	122

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
LINDSAY 9-4K-55-1				WELL #:	441H	RRCID ->	292152	COMPL.	DATE 07/08/2022	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.12278	-	22665			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	325430	-0-	325430		883214		304035	3	273	4	Y	19202	17438	0	1759	8	68
10	1180072 X	296858	-0-	-883214		-0-		21122	9									
11	255376 X	255376	-0-	-0-		-0-		277586	3	106	4	Y	17424	15892	0	1527	8	73
12	220665 X	220665	-0-	-0-		-0-		19166	9									
								238811	3	431	4	Y	14667	13175	0	1379	8	186
								16134	9									
								206127	3	679	4	Y	12599	11377	0	1204	8	204
01	0	257049	-0-	257049		257049		13859	9									
02	452542 X	195493	-0-	-257049		-0-		243895	3	292	4	Y	11693	10674	0	1116	8	107
								12862	9									
								184351	3	11142	9	Y	10129	9261	0	829	8	146
CBR 8-5K-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	292165	COMPL.	DATE 03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.10900	-	21294			
*03	SHUT IN	198997	-0-	198997		198997		162685	3	126	4	N	32896	27148	0	5567	1	181
								36186	9									
*04	SHUT IN	260471	-0-	260471		459468		210970	3	221	4	Y	44800	43476	0	1341	1	164
								49280	9									
*05	598549 X	139081	-0-	-459468		-0-		113702	3	25379	9	Y	23072	23136	0			100
*06	270810 X	133683	-0-	-137127		-0-		110249	3	23434	9	Y	21304	21210	0			194
*07	279837 X	120752	-0-	-159085		-0-		100575	3	20177	9	Y	18343	18481	0			56
*08	279837 X	106441	-0-	-173396		-0-		88640	3	17801	9	Y	16183	16108	0			131
*09	270810 X	83869	-0-	-186941		-0-		67328	3	16541	9	Y	15037	15063	0			105
*10	139252 X	88650	-0-	-50602		-0-		72357	3	16293	9	Y	14812	14819	0			98
*11	133890 X	79067	-0-	-54823		-0-		64609	3	14458	9	Y	13144	13112	0			130
*12	120900 X	77069	-0-	-43831		-0-		63380	3	12	4	Y	12434	12391	0			173
								13677	9									
*01	106454 X	73266	-0-	-33188		-0-		60816	3	12450	9	Y	11318	11412	0			79
02	62612 X	62612	-0-	-0-		-0-		51401	3	11211	9	Y	10192	10141	0			130
CBR 8-5N-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	292166	COMPL.	DATE 03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11170	-	21555			
09	126360 X	120441	-0-	-5919		-0-		101302	3	19139	9	Y	17399	17428	0			57
10	130572 X	103816	-0-	-26756		-0-		87811	3	16005	9	Y	14550	14538	0			69
11	0	103444	-0-	103444		103444		88735	3	14709	9	Y	13372	13339	0			102
12	184391 X	80947	-0-	-103444		-0-		68635	3	12312	9	Y	11193	11207	0			88
01	0	60808	-0-	60808		60808		52147	3	8661	9	Y	7874	7852	0			110
02	118317 X	57509	-0-	-60808		-0-		50070	3	7439	9	Y	6763	6759	0			114
CBR 8-50-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	292167	COMPL.	DATE 03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10961	-	21225			
09	126360 X	79652	-0-	-46708		-0-		66262	3	13390	9	Y	12173	12192	0			40
10	130572 X	76605	-0-	-53967		-0-		64108	3	12497	9	Y	11361	11347	0			54
11	0	68132	-0-	68132		68132		57357	3	10775	9	Y	9795	9774	0			75
12	122802 X	54670	-0-	-68132		-0-		45506	3	9164	9	Y	8331	8341	0			65
01	0	50593	-0-	50593		50593		43070	3	7523	9	Y	6839	6808	0			96
02	90725 X	40132	-0-	-50593		-0-		34705	3	5427	9	Y	4934	4947	0			83
HERC STATE 6-15J-54-4				WELL #:	441H	RRCID ->	292307	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.11373	-	21635			
09	134047 X	134047	-0-	-0-		-0-		5185	1	114664	3	Y	12907	12891	0			158
								14198	9									
10	127244 X	127244	-0-	-0-		-0-		4976	1	105128	3	Y	15255	15248	0			165
								359	4	16781	9							
11	111426 X	111426	-0-	-0-		-0-		4299	1	94765	3	Y	9376	9377	0			164
								2048	4	10314	9							
12	120652 X	120652	-0-	-0-		-0-		4594	1	104899	3	Y	8415	8486	0			93
								1902	4	9257	9							
*01	130572 X	102737	-0-	-27835		-0-		4841	1	84489	3	Y	10907	10891	0			109
								1409	4	11998	9							
02	74318 X	74318	-0-	-0-		-0-		2755	1	62874	3	Y	7865	7845	0			129
								37	4	8652	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3N-55-1														
WELL #: 441H RRCID -> 292961														
COMPL. DATE 01/10/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006														
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
09	SHUT IN	183430	-0-	183430	577019	170384	3	13046	9	Y	11860	10915	0	120
10	732269 X	155250	-0-	-577019	-0-	144263	3	10987	9	Y	9988	9206	0	109
11	0	100640	-0-	100640	100640	93201	3	142	4	Y	6634	6119	0	86
12	219263 X	80244	-0-	-139019	-0-	7297	9							
01	0	71269	-0-	71269	71269	73998	3	839	4	Y	4915	4420	0	145
02	166744 X	95475	-0-	-71269	-0-	5407	9							
						65811	3	9	4	Y	4954	4642	0	156
						5449	9							
						88983	3	6492	9	Y	5902	5533	0	125
LINDSAY 3-10P-55-1														
WELL #: 443H RRCID -> 293067														
COMPL. DATE 12/14/2022														
TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662														
09	SHUT IN	211002	-0-	211002	617932	1173	1	197186	3	Y	11490	10503	0	174
10	779231 X	161299	-0-	-617932	-0-	4	4	12639	9					
11	137220 X	124832	-0-	-12388	-0-	1134	1	149910	3	Y	9319	8502	0	160
12	141794 X	47659	-0-	-94135	-0-	4	4	10251	9					
01	0	120998	-0-	120998	120998	1073	1	115599	3	Y	7374	6763	0	98
02	223116 X	102118	-0-	-120998	-0-	49	4	8111	9					
						563	1	43565	3	Y	3210	2849	0	202
						3531	9							
						1008	1	111826	3	Y	7406	6920	0	172
						17	4	8147	9					
						889	1	95187	3	Y	5493	5131	0	102
						6042	9							
CBR 40-45A-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 293129														
COMPL. DATE 07/05/2022														
TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177														
09	SHUT IN	195464	-0-	195464	646438	151421	3	6	4	Y	40034	38992	0	127
10	828416 X	181978	-0-	-646438	-0-	44037	9							
11	0	128285	-0-	128285	128285	142037	3	112	4	Y	36208	35451	0	102
12	231210 X	102925	-0-	-128285	-0-	39829	9							
01	0	112065	-0-	112065	112065	100098	3	91	4	Y	25542	24958	0	109
02	208622 X	96557	-0-	-112065	-0-	28096	9							
						82065	3	157	4	Y	18821	18382	0	70
						20703	9							
						89340	3	22725	9	Y	20659	20190	0	131
						77949	3	18608	9	Y	16916	16608	0	88
CBR 40-45B-56-1														
WELL #: 401H RRCID -> 293130														
COMPL. DATE 07/09/2022														
TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041														
09	SHUT IN	132287	-0-	132287	454094	102761	3	4	4	Y	26838	26132	0	85
10	571044 X	116950	-0-	-454094	-0-	29522	9							
11	0	67504	-0-	67504	67504	91009	3	71	4	Y	23518	23036	0	66
12	137619 X	70115	-0-	-67504	-0-	25870	9							
01	0	80554	-0-	80554	80554	52547	3	48	4	Y	13554	13259	0	58
02	155902 X	75348	-0-	-80554	-0-	14909	9							
						55090	3	106	4	Y	13563	13250	0	50
						14919	9							
						64597	3	15957	9	Y	14506	14169	0	92
						61459	3	13889	9	Y	12626	12376	0	66

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 40-45D-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 413H		ASSOCIATED RRCID -> 293132		CAPACITY COMPL. DATE 07/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166				
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
09	SHUT IN	203157	-0-	203157	673910	158694	3	6	4	Y	40415	39328	0	959	8	128
10	848994 X	175084	-0-	-673910	-0-	44457	9									
11	0	112525	-0-	112525	112525	137827	3	108	4	Y	33772	33047	0	758	8	95
12	218789 X	106264	-0-	-112525	-0-	37149	9									
01	0	115911	-0-	115911	115911	89479	3	82	4	Y	20876	20366	0	516	8	89
02	209375 X	93464	-0-	-115911	-0-	22964	9									
						84052	3	161	4	Y	20046	19571	0	490	8	74
						22051	9									
						93751	3	22160	9	Y	20145	19662	0	429	8	128
						76075	3	17389	9	Y	15808	15512	0	342	8	82
CBR 40-45E-56-1				WELL #:	402H	RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10706	-	20954		
09	SHUT IN	123049	-0-	123049	484769	95361	3	3	4	Y	25168	24511	0	577	8	80
10	607558 X	122789	-0-	-484769	-0-	27685	9									
11	169590 X	94969	-0-	-74621	-0-	95807	3	75	4	Y	24461	23945	0	527	8	69
12	175243 X	83045	-0-	-92198	-0-	26907	9									
01	0	76752	-0-	76752	76752	76134	3	69	4	Y	17060	16618	0	439	8	72
02	142194 X	65442	-0-	-76752	-0-	18766	9									
						65936	3	127	4	Y	15438	15069	0	384	8	57
						16982	9									
						61167	3	15585	9	Y	14168	13855	0	280	8	90
						52643	3	12799	9	Y	11635	11428	0	237	8	60
CBR 40-45F-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH 10643	PERF.10932	-	21295		
09	SHUT IN	120267	-0-	120267	555400	95721	3	4	4	Y	22311	21661	0	579	8	71
10	666146 X	110746	-0-	-555400	-0-	24542	9									
11	212820 X	85715	-0-	-127105	-0-	89050	3	70	4	Y	19660	19186	0	490	8	55
12	219914 X	75210	-0-	-144704	-0-	21626	9									
01	0	61892	-0-	61892	61892	69209	3	63	4	Y	14948	14541	0	399	8	63
02	112252 X	45283	-0-	-66969	-0-	16443	9									
						61037	3	117	4	Y	12778	12438	0	356	8	47
						14056	9									
						50506	3	11386	9	Y	10351	10101	0	231	8	66
						37004	3	8279	9	Y	7526	7387	0	166	8	39
CBR 40-45G-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10968	-	21198		
09	SHUT IN	161005	-0-	161005	598420	126220	3	14	4	Y	31610	30839	0	730	8	158
10	731383 X	132963	-0-	-598420	-0-	34771	9									
11	251880 X	108974	-0-	-142906	-0-	104517	3	28446	9	Y	25860	25317	0	575	8	126
12	260276 X	82143	-0-	-178133	-0-	86067	3	76	4	Y	20755	20210	0	496	8	175
01	0	84793	-0-	84793	84793	22831	9									
02	155923 X	71130	-0-	-84793	-0-	64946	3	16	4	Y	15619	15229	0	378	8	187
						17181	9									
						67253	3	10	4	Y	15936	15643	0	307	8	173
						17530	9									
						57343	3	7	4	Y	12527	12246	0	258	8	196
						13780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 40-45C-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	SHUT IN	145355	-0-	145355	631714	115285 30066	3	4	4	Y	27333	26549 0	697 8	87
10	781190 X	149476	-0-	-631714	-0-	120452 28929	3	95	4	Y	26299	25649 0	663 8	74
11	0	108485	-0-	108485	108485	87844 20561	3	80	4	Y	18692	18180 0	507 8	79
12	246698 X	93298	-0-	-153400	-0-	75639 17514	3	145	4	Y	15922	15501 0	441 8	59
01	0	69335	-0-	69335	69335	56290 36923	3	13045	9	Y	11859	11586 0	257 8	75
02	135660 X	45986	-0-	-89674	-0-		3	9063	9	Y	8239	8105 0	166 8	43
CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721														
09	SHUT IN	104777	-0-	104777	408386	82409 22359	3	9	4	Y	20326	19804 0	477 8	102
10	490403 X	82017	-0-	-408386	-0-	64750 51780	3	17267	9	Y	15697	15366 0	356 8	77
11	168060 X	65832	-0-	-102228	-0-	14006 41829	3	46	4	Y	12733	12404 0	299 8	107
12	173662 X	52958	-0-	-120704	-0-	11119 43057	3	10	4	Y	10108	9850 0	244 8	121
01	0	54181	-0-	54181	54181	11118 36903	3	6	4	Y	10107	9921 0	197 8	110
02	99926 X	45745	-0-	-54181	-0-	8837	3	5	4	Y	8034	7852 0	166 8	126
LINDSAY 3-100-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417														
09	SHUT IN	187016	-0-	187016	571911	1038 11353	1	174625	3	Y	10321	9461 0	1016 8	156
10	715837 X	143926	-0-	-571911	-0-	1013 8877	1	134036	3	Y	8070	7345 0	743 8	138
11	149640 X	100180	-0-	-49460	-0-	862 6521	1	92797	3	Y	5928	5447 0	540 8	79
12	154628 X	65747	-0-	-88881	-0-	785 4288	1	60674	3	Y	3898	3377 0	358 8	242
01	0	106092	-0-	106092	106092	887 6853	1	98352	3	Y	6230	5874 0	454 8	144
02	193884 X	87792	-0-	-106092	-0-	764 5214	1	81814	3	Y	4740	4425 0	371 8	88
CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344														
09	SHUT IN	119012	-0-	119012	460524	95252 23750	3	10	4	Y	21591	21008 0	551 8	108
10	552946 X	92422	-0-	-460524	-0-	74225 58840	3	18197	9	Y	16543	16162 0	408 8	81
11	0	73324	-0-	73324	73324	14432 47541	3	52	4	Y	13120	12752 0	339 8	110
12	214613 X	59095	-0-	-155518	-0-	11542 50678	3	12	4	Y	10493	10201 0	277 8	125
01	0	62656	-0-	62656	62656	11971 42868	3	7	4	Y	10883	10658 0	232 8	118
02	114916 X	52260	-0-	-62656	-0-	9386	3	6	4	Y	8533	8325 0	193 8	133

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 40-45J-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	117884	-0-	117884	445234	92076 3	25798 9	10 4	Y	23453	22888 0	532 8		117
10	542862 X	97628	-0-	-445234	-0-	76128 3	21500 9	Y	19545	19148 0	419 8			95
11	0	78939	-0-	78939	78939	61263 3	54 4	Y	16020	15627 0	353 8			135
12	214613 X	63818	-0-	-150795	-0-	17622 9								
01	0	64532	-0-	64532	64532	49674 3	12 4	Y	12847	12539 0	289 8			154
02	118496 X	53964	-0-	-64532	-0-	14132 9								
						50241 3	7 4	Y	12985	12768 0	230 8			141
						14284 9								
						42385 3	5 4	Y	10522	10307 0	191 8			165
						11574 9								
TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200														
09	101100 X	-0-	-0-	-101100	-0-				Y	-0-				-0-
10	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-				Y	-0-				-0-
11	101100 X	-0-	-0-	-101100	-0-				Y	-0-				-0-
12	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-				Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801														
09	0	48733	-0-	48733	1636379	38433 3	10300 9	N	9364	9383 0				441
10	0	47670	-0-	47670	1684049	37585 3	10085 9	N	9168	9040 0				569
11	1729176 X	45127	-0-	-1684049	-0-	35945 3	9182 9	N	8347	8437 0				479
12	123938 X	48172	-0-	-75766	-0-	38646 3	9526 9	N	8660	8703 0				436
*01	50344 X	49056	-0-	-1288	-0-	39700 3	9356 9	N	8505	8526 0				415
02	45472 X	43599	-0-	-1873	-0-	35478 3	8121 9	N	7383	7200 0				598
ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251														
09	0	3110	-0-	3110	458770	2343 3	767 9	N	697	603 0				689
10	0	2586	-0-	2586	461356	2063 3	523 9	N	475	658 0				506
11	0 W	1967	-0-	1967	463323	1538 3	429 9	N	390	151 0				745
12	0 W	1010	-0-	1010	464333	839 3	171 9	N	155	328 0				572
*01	0 W	533	-0-	533	464866	487 3	46 9	N	42					614
02	465124 X	258	-0-	-464866	-0-	229 3	29 9	N	26					640
BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477														
09	0 W	4652	-0-	4652	263483	2789 3	1863 9	Y	1694	1491 0	246 1			172
10	0 W	3483	-0-	3483	266966	1706 3	1777 9	Y	1615	1359 0	267 1			155
11	0 W	3056	-0-	3056	270022	63 1	1346 3	Y	1472	1488 0	4 8			135
12	0 W	2431	-0-	2431	272453	28 4	1619 9							
*01	0 W	2928	-0-	2928	275381	1070 3	4 4	Y	1234	1233 0	2 8			134
02	278072 X	2691	-0-	-275381	-0-	1357 9								
						1328 3	137 4	Y	1330	1338 0	4 8			122
						1463 9								
						2 1	1216 3	Y	1314	1285 0	10 8			141
						28 4	1445 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MANITOU 2326-27				WELL #:	3H	RRCID ->	293404	COMPL.	DATE 05/23/2019	TOTAL	DEPTH 12260	PERF.12514	-	20532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	9599	3	2785	9	Y	2532	2567	0		456
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9091	3	2824	9	Y	2567	2527	0		496
11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	8537	3	2429	9	Y	2208	2137	0		567
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	8373	3	2493	9	Y	2266	2327	0		506
*01	10199 X	9150	-0-	-1049	-0-	6946	3	2204	9	Y	2004	1971	0		539
*02	9212 X	4686	-0-	-4526	-0-	3200	3	1486	9	Y	1351	1115	0		775

UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	6H	RRCID ->	293405	COMPL.	DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH 11271	PERF.11576	-	20951	
09	61770 X	12248	-0-	-49522	-0-	11299	3	949	9	Y	863	875	0		62
10	63829 X	54	-0-	-63775	-0-	53	3	1	4	Y	-0-	62	0		-0-
11	61770 X	8598	-0-	-53172	-0-	6869	3	13	4	Y	1560	1550	0		10
						1716	9								
12	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	8649	3	23	4	Y	1505	1488	0		27
						1656	9								
*01	12772 X	10298	-0-	-2474	-0-	8814	3	8	4	Y	1342	1340	0		29
						1476	9								
02	11424 X	9008	-0-	-2416	-0-	7820	3	7	4	Y	1074	1075	0		28
						1181	9								

UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	7H	RRCID ->	293406	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH 11605	PERF.12114	-	21550	
09	29790 X	4392	-0-	-25398	-0-	3513	3	879	9	Y	799	807	0		58
10	30783 X	5775	-0-	-25008	-0-	4337	3	65	4	Y	1248	1063	0		243
						1373	9								
11	29790 X	7223	-0-	-22567	-0-	5632	3	11	4	Y	1436	1670	0		9
						1580	9								
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	3891	3	10	4	Y	885	878	0		16
						974	9								
*01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	5106	3	4	4	Y	1322	1309	0		29
						1454	9								
02	6748 X	5949	-0-	-799	-0-	4957	3	4	4	Y	898	903	0		24
						988	9								

UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	9H	RRCID ->	293407	COMPL.	DATE 03/17/2019	TOTAL	DEPTH 11325	PERF.11622	-	21263	
09	46320 X	3660	-0-	-42660	-0-	2974	3	686	9	Y	624	696	0		45
10	47864 X	10	-0-	-47854	-0-	10	3	-0-		Y	-0-	45	0		-0-
11	46320 X	617	-0-	-45703	-0-	334	3	1	4	Y	256	254	0		2
						282	9								
12	14B2 EXT	6436	-0-	6436	6436	4298	3	11	4	Y	1934	1901	0		35
						2127	9								
*01	14B2 EXT	8015	-0-	8015	14451	6121	3	5	4	Y	1717	1714	0		38
						1889	9								
02	14B2 EXT	6607	-0-	6607	21058	5219	3	5	4	Y	1257	1262	0		33
						1383	9								

MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID ->	293455	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11145	-	15796	
09	0 W	32737	-0-	32737	3221735	805	1	28148	3	Y	3440	3245	0	140 8	222
						3784	9								
10	0 W	30466	-0-	30466	3252201	767	1	25444	3	Y	3789	3610	0	161 8	240
						87	4	4168	9						
11	0 W	30156	-0-	30156	3282357	727	1	25000	3	Y	3535	3223	0	149 8	403
						540	4	3889	9						
12	0 W	33356	-0-	33356	3315713	777	1	27322	3	Y	4329	4243	0	196 8	293
						495	4	4762	9						
*01	0 W	32888	-0-	32888	3348601	1072	1	26859	3	Y	4099	3963	0	168 8	261
						448	4	4509	9						
02	0 W	18117	-0-	18117	3366718	356	1	15340	3	Y	2193	2115	0	133 8	206
						9	4	2412	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOOTH FALLS 22-27														
WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	W	29158	-0-	29158	1631170	266 1	24159 3	Y	4303	4249 0			1369
							4733 9							
10	0	W	26488	-0-	26488	1657658	276 1	22221 3	Y	3628	3499 0			1498
							3991 9							
11	0	W	23680	-0-	23680	1681338	246 1	19542 3	Y	3538	3829 0			1207
							3892 9							
12	0	W	24520	-0-	24520	1705858	277 1	20551 3	Y	3356	3514 0			1049
							3692 9							
*01	0	W	21826	-0-	21826	1727684	277 1	18506 3	Y	2766	2597 0			1218
							3043 9							
02	1749475	X	21791	-0-	-1727684	-0-	250 1	18136 3	Y	3095	2999 0			1314
							3405 9							
BOOTH FALLS 2722-27														
WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091														
09	92580	X	30817	-0-	-61763	-0-	26971 3	3846 9	Y	3496	3443 0			1205
							32828 3	4851 9	Y	4410	4397 0			1218
10	95666	X	37679	-0-	-57987	-0-	28681 3	4066 9	Y	3696	3669 0			1245
							32111 3	4540 9	Y	4127	4068 0			1304
11	92580	X	32747	-0-	-59833	-0-	30001 3	4175 9	Y	3795	3905 0			1194
							28657 3	10 4	Y	3706	3590 0			1310
12	95666	X	36651	-0-	-59015	-0-	4077 9							
*01	37541	X	34176	-0-	-3365	-0-								
02	33880	X	32744	-0-	-1136	-0-								
NORTH RUDD DRAW 22														
WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133														
09	54660	X	8761	-0-	-45899	-0-	496 1	4904 3	Y	3053	3032 0			367
							3 4	3358 9						
10	56482	X	7944	-0-	-48538	-0-	401 1	4373 3	Y	2880	2963 0			284
							2 4	3168 9						
11	54660	X	7874	-0-	-46786	-0-	384 1	4085 3	Y	2702	2702 0			284
							433 4	2972 9						
12	56482	X	1325	-0-	-55157	-0-	51 1	293 3	Y	892	996 0			180
							981 9							
*01	5859	X	189	-0-	-5670	-0-	16 4	173 9	Y	157	319 0			18
*02	5292	X	3767	-0-	-1525	-0-	244 1	1699 3	Y	1400	1214 0			204
							284 4	1540 9						
BOOTH FALLS 2722-27														
WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171														
09	67230	X	30932	-0-	-36298	-0-	25302 3	5630 9	Y	5118	5101 0			879
							27083 3	5821 9	Y	5292	5449 0			722
10	69471	X	32904	-0-	-36567	-0-	25464 3	5092 9	Y	4629	4468 0			883
							25174 3	5022 9	Y	4565	4936 0			512
11	67230	X	30556	-0-	-36674	-0-	23208 3	5056 9	Y	4596	4696 0			412
							13126 3	2806 9	Y	2551	2531 0			432
12	69471	X	30196	-0-	-39275	-0-								
*01	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-								
*02	24976	X	15932	-0-	-9044	-0-								
CHIHUAHUA 2629-74 W														
WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700														
09	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	19939 3	6509 9	Y	5917	5870 0			381
							10546 3	3496 9	Y	3178	3319 0			240
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13164 3	6226 9	Y	5660	5562 0			338
							23261 3	7447 9	Y	6770	6663 0			445
11	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	25593 3	6955 9	Y	6323	6401 0			367
							22011 3	5723 9	Y	5203	5118 0			452
12	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-								
*01	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-								
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
RAINBOW TRAIL 2710-74 W															WELL #: 1H															RRCID -> 293465															COMPL. DATE 10/24/2019															TOTAL DEPTH 12496															PERF.12854 - 22856														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																	
09	0	W	7985	-0-		7985	407309			5563	3		2422	9	N		2202		2137	0				406																																																																	
10	0	W	11521	-0-		11521	418830			7819	3		3702	9	N		3365		3459	0				312																																																																	
11	0	W	1863	-0-		1863	420693			1104	3		759	9	N		690		645	0				357																																																																	
12	0	W	-0-	-0-		-0-	420693								N		92		92	0				357																																																																	
*01	0	W	-0-	-0-		-0-	420693								N		-0-							357																																																																	
02	0	W	6	-0-		6	420699			6	3				N		-0-							357																																																																	
MOSQUITO 1108-74 W															WELL #: 1H															RRCID -> 293466															COMPL. DATE 11/12/2019															TOTAL DEPTH 12382															PERF.12594 - 22646														
09	0	W	19444	-0-		19444	557625			15230	3		4214	9	Y		3831		3801	0				247																																																																	
10	0	W	22793	-0-		22793	580418			17624	3		5169	9	Y		4699		4591	0				355																																																																	
11	0	W	14163	-0-		14163	594581			10592	3		3571	9	Y		3246		3407	0				194																																																																	
12	0	W	20145	-0-		20145	614726			16107	3		4038	9	Y		3671		3624	0				241																																																																	
*01	0	W	17972	-0-		17972	632698			14294	3		3678	9	Y		3344		3391	0				194																																																																	
02	0	W	18105	-0-		18105	650803			15028	3		3077	9	Y		2797		2748	0				243																																																																	
NORTH RUDD DRAW 22															WELL #: 402H															RRCID -> 293467															COMPL. DATE 01/07/2020															TOTAL DEPTH 11903															PERF.12238 - 17302														
09	32460	X	9708	-0-		-22752	-0-			584	1		5778	3	Y		3042		2992	0				366																																																																	
										3346	9																																																																														
10	33542	X	9339	-0-		-24203	-0-			513	1		5581	3	Y		2950		3025	0				291																																																																	
										3245	9																																																																														
11	32460	X	8469	-0-		-23991	-0-			471	1		5014	3	Y		2713		2718	0				286																																																																	
										2984	9																																																																														
12	33542	X	4390	-0-		-29152	-0-			434	1		2475	3	Y		1346		1360	0				272																																																																	
										1481	9																																																																														
01	6727	X	6439	-0-		-288	-0-			929	1		2591	3	Y		2654		2626	0				300																																																																	
										2919	9																																																																														
*02	9343	X	9343	-0-		-0-	-0-			781	1		5451	3	Y		2822		2711	0				411																																																																	
										7	4		3104	9																																																																											
RAINBOW TRAIL 2710-74 E															WELL #: 1H															RRCID -> 293468															COMPL. DATE 11/05/2019															TOTAL DEPTH 12582															PERF.12784 - 22786														
09	0	W	31013	-0-		31013	441466			23422	3		300	4	N		6628		6473	0				648																																																																	
										7291	9																																																																														
10	0	W	25068	-0-		25068	466534			18687	3		610	4	N		5246		5225	0				669																																																																	
										5771	9																																																																														
11	0	W	22785	-0-		22785	489319			16529	3		1160	4	N		4633		4982	0				320																																																																	
										5096	9																																																																														
12	0	W	23253	-0-		23253	512572			17104	3		286	4	N		5330		4617	0				1033																																																																	
										5863	9																																																																														
*01	0	W	22179	-0-		22179	534751			16944	3		343	4	N		4447		4628	0				852																																																																	
										4892	9																																																																														
02	0	W	19203	-0-		19203	553954			15049	3		136	4	N		3653		4014	0				491																																																																	
										4018	9																																																																														
SMOKIN JOE 4441-28 L															WELL #: 12H															RRCID -> 293469															COMPL. DATE 02/12/2020															TOTAL DEPTH 12578															PERF.12722 - 20057														
09	0	W	15085	-0-		15085	756541			11606	3		3479	9	Y		3163		3104	0				464																																																																	
10	0	W	15673	-0-		15673	772214			12086	3		3587	9	Y		3261		3313	0				412																																																																	
11	0	W	14745	-0-		14745	786959			11277	3		3468	9	Y		3153		3132	0				433																																																																	
12	0	W	14986	-0-		14986	801945			11563	3		3423	9	Y		3112		3119	0				426																																																																	
*01	0	W	15106	-0-		15106	817051			11386	3		3720	9	Y		3382		3337	0				471																																																																	
02	829445	X	12394	-0-		-817051	-0-			9644	3		2750	9	Y		2500		2583	0				388																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
SMOKIN JOE 4441-28 V				WELL #:	22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	12566	PERF.12682	- 20021	
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
09	0	W	11369	-0-	11369	733388	8177 3	3192	9	Y	2902	2863	0		426
10	0	W	12925	-0-	12925	746313	9288 3	3637	9	Y	3306	3314	0		418
11	0	W	12921	-0-	12921	759234	9167 3	3754	9	Y	3413	3362	0		469
12	0	W	12935	-0-	12935	772169	9265 3	3670	9	Y	3336	3348	0		457
*01	0	W	13274	-0-	13274	785443	9263 3	4011	9	Y	3646	3595	0		508
02	795917	X	10474	-0-	-785443	-0-	7604 3	2870	9	Y	2609	2712	0		405
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	3H	RRCID ->	293498	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11537	PERF.11840	- 21416	
09	12210	X	10432	-0-	-1778	-0-	9112 3	1320	9	Y	1200	1216	0		87
10	12617	X	1753	-0-	-10864	-0-	1727 3	26	4	Y	-0-	87	0		-0-
11	12210	X	1462	-0-	-10748	-0-	1123 3	2	4	Y	306	304	0		2
							337 9								
12	12617	X	8935	-0-	-3682	-0-	6963 3	18	4	Y	1776	1746	0		32
							1954 9								
*01	12617	X	5741	-0-	-6876	-0-	4255 3	4	4	Y	1347	1350	0		29
							1482 9								
02	9744	X	9310	-0-	-434	-0-	7521 3	7	4	Y	1620	1606	0		43
							1782 9								
UL FREMONT 38-17				WELL #:	1H	RRCID ->	293499	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.11753	- 16190	
09	62280	X	7524	-0-	-54756	-0-	6573 3	70	4	N	801	1052	1		1113
							881 9								
10	64356	X	17491	-0-	-46865	-0-	15182 3	19	4	N	2082	1631	1		1564
							2290 9								
11	62280	X	13328	-0-	-48952	-0-	11379 3	31	4	N	1744	1811	1		1497
							1918 9								
12	64356	X	8322	-0-	-56034	-0-	6905 3	42	4	N	1250	1716	1		1031
							1375 9								
*01	17484	X	14694	-0-	-2790	-0-	12761 3	6	4	N	1752	2066	1		717
							1927 9								
02	15792	X	8851	-0-	-6941	-0-	7222 3	1629	9	N	1481	1293	1		905
MISSOURI GULCH 848586-F				WELL #:	1H	RRCID ->	293500	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11333	- 22230	
09	416412	X	22680	-0-	-393732	-0-	17456 3	5224	9	N	4749	4772	0		362
10	109492	X	23476	-0-	-86016	-0-	18031 3	5445	9	N	4950	4892	0		420
11	105960	X	22272	-0-	-83688	-0-	16996 3	5276	9	N	4796	4496	0		720
12	109492	X	20731	-0-	-88761	-0-	15778 3	4953	9	N	4503	4815	0		408
*01	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	22244 3	6634	9	N	6031	5040	0		1399
02	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	25965 3	6703	9	N	6094	7186	0		307
UL WILLOW 383633-16				WELL #:	2H	RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11853	- 22071	
09	28050	X	-0-	-0-	-28050	-0-				Y	-0-	57	0		-0-
10	28985	X	2427	-0-	-26558	-0-	1127 3	1300	9	Y	1182	1043	0		139
11	28050	X	3675	-0-	-24375	-0-	1871 3	1804	9	Y	1640	1668	0		111
12	28985	X	3518	-0-	-25467	-0-	1916 3	1602	9	Y	1456	1487	0		80
*01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-	80	0		-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CHECKERS 14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 431H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID -> 293510				COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456				PERF.12458 - 17373							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21810	X	8172	-0-	-0-	-13638	-0-		649	1		23	4	5918	3		1438	1258	0	177	1		90
10	22537	X	9578	-0-	-0-	-12959	-0-		830	1		20	4	6964	3		1604	1532	0	113	1		49
11	21810	X	9174	-0-	-0-	-12636	-0-		771	1		17	4	6878	3		1371	1364	0				56
12	22537	X	9868	-0-	-0-	-12669	-0-		822	1		211	4	7150	3		1532	1534	0				54
*01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	-0-		851	1		35	4	1685	9		1605	1626	0				33
*02	8652	X	8220	-0-	-0-	-432	-0-		701	1		87	4	5904	3		1389	1385	0				37
UL WILLOW 383633-16				WELL #: 6H				RRCID -> 293516				COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10840				PERF.11494 - 22115			
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-		2639	3				1843	9		1675	1714	0				137
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	3				928	9		844	882	0				99
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-		837	3				781	9		710	761	0				48
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-		2219	3				1882	9		1711	1665	0				94
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	-0-		2629	3				2098	9		1907	1859	0				142
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	-0-		2366	3				1884	9		1713	1743	0				112
CBR 9-4S-56-1				WELL #: 444H				RRCID -> 293956				COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 11272				PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT						-0-
CIRCE STATE 28				WELL #: 433H				RRCID -> 293959				COMPL. DATE 09/02/2022				TOTAL DEPTH 10895				PERF. N/A			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT						-0-
CBR 8-5P-56-1				WELL #: 441H				RRCID -> 293960				COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 11217				PERF. N/A			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4				WELL #: 412H				RRCID -> 293961				COMPL. DATE 09/02/2022				TOTAL DEPTH 10625				PERF. N/A			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CIRCE STATE 28			WELL #:		413H	RRCID -> 293962		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 10671 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CBR 9-4V-56-1			WELL #:		454H	RRCID -> 293963		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11619 PERF. N/A				

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4			WELL #:		402H	RRCID -> 293966		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 10463 PERF. N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CBR 9-4U-56-1			WELL #:		442H	RRCID -> 293967		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A				

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 9-4X-56-1			WELL #:		452H	RRCID -> 293968		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 11652 PERF. N/A				

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 4			WELL #:		1VW	RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A				

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4			WELL #:		432H	RRCID -> 294002		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 294003		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 11271	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID -> 294004		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11614	
								PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 11451	
								PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	252168	-0-	252168	252168	223940	3	15462 4	114
						12766	9		
01	SHUT IN	385960	-0-	385960	638128	364016	3	1036 4	128
						20908	9		
02	SHUT IN	315988	-0-	315988	954116	299288	3	130 4	135
						16570	9		
XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		WELL #: 945936 5H		RRCID -> 291112		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 10002	
								PERF.10449 - 14872	
09	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	15822	3	78 4	18
						1440	9		
10	0	19554	-0-	19554	19554	18025	3	180 4	12
						1349	9		
11	38474 X	18920	-0-	-19554	-0-	17267	3	426 4	12
						1227	9		
12	0	17383	-0-	17383	17383	15971	3	293 4	10
						1119	9		
01	0	15337	-0-	15337	32720	14251	3	29 4	16
						1057	9		
02	44744 X	12024	-0-	-32720	-0-	11264	3	91 4	7
						669	9		
HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID -> 291113		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 10199	
								PERF.10599 - 14980	
09	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	22696	3	112 4	21
						1653	9		
10	0	23004	-0-	23004	23004	21314	3	214 4	13
						1476	9		
11	48028 X	25024	-0-	-23004	-0-	22787	3	567 4	16
						1670	9		
12	0	26027	-0-	26027	26027	23745	3	437 4	17
						1845	9		
01	0	29110	-0-	29110	55137	27501	3	56 4	24
						1553	9		
02	80391 X	25254	-0-	-55137	-0-	23997	3	194 4	11
						1063	9		

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18																					
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	42296 X	20775	-0-	-21521	-0-	18878	3	1804	9	93	4	Y	1640	1636	0	23					
10	0	21641	-0-	21641	21641	19626	3	1819	9	196	4	Y	1654	1661	0	16					
11	41770 X	20129	-0-	-21641	-0-	18077	3	1607	9	445	4	Y	1461	1461	0	16					
12	0	24265	-0-	24265	24265	22363	3	1491	9	411	4	Y	1355	1358	0	13					
01	0	24056	-0-	24056	48321	22388	3	1283	9	45	4	Y	1475	1463	0	25					
02	67866 X	19545	-0-	-48321	-0-	17966	3	1434	9	145	4	Y	1304	1314	0	15					

HURLEY 56-18															WELL #:	29H	RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10899	- 15701
09	51161 X	25203	-0-	-25958	-0-	23234	3	1854	9	115	4	Y	1685	1681	0	23					
10	0	24884	-0-	24884	24884	22898	3	1757	9	229	4	Y	1597	1605	0	15					
11	47012 X	22128	-0-	-24884	-0-	20041	3	1593	9	494	4	Y	1448	1448	0	15					
12	0	19515	-0-	19515	19515	17760	3	1429	9	326	4	Y	1299	1301	0	13					
01	0	21193	-0-	21193	40708	19618	3	1535	9	40	4	Y	1395	1385	0	23					
02	58984 X	18276	-0-	-40708	-0-	16708	3	1433	9	135	4	Y	1303	1311	0	15					

HURLEY 56-18															WELL #:	12H	RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 9749	PERF.10259	- 14430
09	27654 X	13677	-0-	-13977	-0-	12621	3	994	9	62	4	Y	904	899	0	13					
10	0	13464	-0-	13464	13464	12394	3	947	9	123	4	Y	861	866	0	8					
11	26157 X	12693	-0-	-13464	-0-	11525	3	888	9	280	4	Y	807	806	0	9					
12	0	11536	-0-	11536	11536	10534	3	809	9	193	4	Y	735	737	0	7					
01	0	11752	-0-	11752	23288	10850	3	880	9	22	4	Y	800	794	0	13					
02	33192 X	9904	-0-	-23288	-0-	9072	3	759	9	73	4	Y	690	695	0	8					

HURLEY 56-18															WELL #:	25H	RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10710	- 15187
09	44616 X	21896	-0-	-22720	-0-	20434	3	1361	9	101	4	Y	1237	1233	0	17					
10	0	21166	-0-	21166	21166	19551	3	1420	9	195	4	Y	1291	1296	0	12					
11	40295 X	19129	-0-	-21166	-0-	17459	3	1242	9	428	4	Y	1129	1129	0	12					
12	0	17495	-0-	17495	17495	16069	3	1132	9	294	4	Y	1029	1031	0	10					
01	0	18337	-0-	18337	35832	17020	3	1283	9	34	4	Y	1166	1156	0	20					
02	50852 X	15020	-0-	-35832	-0-	13702	3	1207	9	111	4	Y	1097	1104	0	13					

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	52497 X	25272	-0-	-27225	-0-	22033	3	109	4	Y	2845	2837	0		39	
10	0	23561	-0-	23561	23561	3130	9	204	4	Y	2639	2653	0		25	
11	45519 X	21958	-0-	-23561	-0-	20454	3	458	4	Y	2492	2490	0		27	
12	0	20366	-0-	20366	20366	2903	9	323	4	Y	2191	2196	0		22	
01	0	18684	-0-	18684	39050	2410	9	33	4	Y	2220	2205	0		37	
02	58343 X	19293	-0-	-39050	-0-	16209	3	135	4	Y	2194	2206	0		25	
						2442	9									
						16745	3									
						2413	9									
HURLEY 56-18																
					WELL #:	31H	RRCID -> 291122	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 9609	- 14488					
09	48735 X	24132	-0-	-24603	-0-	20755	3	102	4	Y	2977	2968	0		41	
10	0	24541	-0-	24541	24541	3275	9	213	4	Y	2658	2674	0		25	
11	47818 X	23277	-0-	-24541	-0-	21404	3	491	4	Y	2483	2481	0		27	
12	0	21465	-0-	21465	21465	2924	9	340	4	Y	2339	2343	0		23	
01	0	23528	-0-	23528	44993	20055	3	42	4	Y	2505	2486	0		42	
02	65997 X	21004	-0-	-44993	-0-	2731	9	149	4	Y	2203	2220	0		25	
						18552	3									
						2573	9									
						20730	3									
						2756	9									
						18432	3									
						2423	9									
HURLEY 56-18																
					WELL #:	7H	RRCID -> 291123	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 9984	PERF. 10432	- 14813					
09	37492 X	18354	-0-	-19138	-0-	16476	3	81	4	Y	1634	1628	0		23	
10	0	16196	-0-	16196	16196	1797	9	145	4	Y	1349	1359	0		13	
11	32294 X	16098	-0-	-16196	-0-	14567	3	348	4	Y	1341	1340	0		14	
12	0	15073	-0-	15073	15073	1484	9	246	4	Y	1266	1268	0		12	
01	0	18364	-0-	18364	33437	14275	3	34	4	Y	1296	1286	0		22	
02	49949 X	16512	-0-	-33437	-0-	1475	9	122	4	Y	1132	1141	0		13	
						13434	3									
						1393	9									
						16904	3									
						1426	9									
						15145	3									
						1245	9									
HURLEY 56-18																
					WELL #:	13H	RRCID -> 291124	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 9844	PERF. 10782	- 14700					
09	26126 X	12526	-0-	-13600	-0-	11417	3	56	4	Y	957	956	0		13	
10	0	12487	-0-	12487	12487	1053	9	111	4	Y	986	990	0		9	
11	24379 X	11892	-0-	-12487	-0-	11291	3	254	4	Y	946	945	0		10	
12	0	10724	-0-	10724	10724	1085	9	175	4	Y	862	864	0		8	
01	0	13096	-0-	13096	23820	10597	3	24	4	Y	934	926	0		16	
02	38908 X	15088	-0-	-23820	-0-	1041	9	114	4	Y	770	777	0		9	
						9601	3									
						948	9									
						12045	3									
						1027	9									
						14127	3									
						847	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 945936 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175															CNTY: WARD		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE															
09	49774 X	22062	-0-	-27712	-0-	19466	3	96	4	Y	2273	2274	0			32																
10	0	21833	-0-	21833	21833	2500	9	192	4	Y	2134	2146	0			20																
11	42440 X	20607	-0-	-21833	-0-	19294	3	441	4	Y	2003	2002	0			21																
12	0	18862	-0-	18862	18862	2347	9	303	4	Y	1829	1832	0			18																
01	0	19718	-0-	19718	38580	2012	9	35	4	Y	2039	2023	0			34																
02	55822 X	17242	-0-	-38580	-0-	17440	3	122	4	Y	1830	1843	0			21																
						2243	9																									
						15107	3																									
						2013	9																									
HURLEY 56-18																		WELL #:	9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL	DEPTH	10003	PERF.10543	-	15044			
09	25756 X	16906	-0-	-8850	-0-	13931	3	69	4	Y	2642	2626	0			37																
10	0	20969	-0-	20969	20969	2906	9	177	4	Y	2727	2738	0			26																
11	40760 X	19791	-0-	-20969	-0-	17792	3	400	4	Y	2801	2797	0			30																
12	0	19249	-0-	19249	19249	3000	9	282	4	Y	3275	3273	0			32																
01	0	22261	-0-	22261	41510	16310	3	37	4	Y	3490	3464	0			58																
02	66582 X	25072	-0-	-41510	-0-	3081	9	183	4	Y	2038	2073	0			23																
						15364	3																									
						3603	9																									
						18385	3																									
						3839	9																									
						22647	3																									
						2242	9																									
HURLEY 56-18																		WELL #:	11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	9703	PERF.10098	-	14751			
09	3033 X	1410	-0-	-1623	-0-	1379	3	7	4	Y	22	24	0			-0-																
10	0	3165	-0-	3165	3165	24	9	23	4	Y	610	604	0			6																
11	8520 X	3233	-0-	-5287	-0-	2471	3	60	4	Y	438	439	0			5																
12	0	3176	-0-	3176	3176	671	9	49	4	Y	372	373	0			4																
01	0	4900	-0-	4900	8076	2691	3	9	4	Y	499	495	0			8																
02	15535 X	7459	-0-	-8076	-0-	482	9	54	4	Y	632	633	0			7																
						2718	3																									
						409	9																									
						4342	3																									
						549	9																									
						6710	3																									
						695	9																									
HURLEY 56-18																		WELL #:	27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10782	-	15163			
09	38697 X	18952	-0-	-19745	-0-	17291	3	85	4	Y	1433	1428	0			20																
10	0	30192	-0-	30192	30192	1576	9	285	4	Y	1415	1422	0			13																
11	55370 X	25178	-0-	-30192	-0-	28350	3	569	4	Y	1461	1458	0			16																
12	0	22611	-0-	22611	22611	1557	9	382	4	Y	1291	1294	0			13																
01	0	28541	-0-	28541	51152	23002	3	54	4	Y	1459	1448	0			24																
02	81718 X	30566	-0-	-51152	-0-	1607	9	234	4	Y	1198	1208	0			14																
						20809	3																									
						1420	9																									
						26882	3																									
						1605	9																									
						29014	3																									
						1318	9																									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
HURLEY 56-18														
WELL #: 3H RRCID -> 291140														
COMPL. DATE 01/31/2019														
TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933														
CNTY: WARD														
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
09	34540 X	16464	-0-	-18076	-0-	14972	3	74	4	Y	1289	1285	0	18
10	0	15635	-0-	15635	15635	1418	9	144	4	Y	877	887	0	8
11	25336 X	9701	-0-	-15635	-0-	14526	3	218	4	Y	397	401	0	4
12	0	11641	-0-	11641	11641	965	9	199	4	Y	539	538	0	5
01	0	16216	-0-	16216	27857	9046	3	31	4	Y	709	702	0	12
02	37562 X	9705	-0-	-27857	-0-	437	9	76	4	Y	198	208	0	2
						10849	3							
						593	9							
						15405	3							
						780	9							
						9411	3							
						218	9							
HURLEY 56-18														
WELL #: 21H RRCID -> 291141														
COMPL. DATE 09/04/2019														
TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700														
09	34975 X	20088	-0-	-14887	-0-	19171	3	95	4	Y	747	744	0	10
10	0	16107	-0-	16107	16107	822	9	148	4	Y	1030	1030	0	10
11	35282 X	19175	-0-	-16107	-0-	14826	3	424	4	Y	1400	1395	0	15
12	0	21198	-0-	21198	21198	1133	9	352	4	Y	1501	1501	0	15
01	0	11148	-0-	11148	32346	17211	3	20	4	Y	1206	1201	0	20
02	40303 X	7957	-0-	-32346	-0-	1540	9	55	4	Y	1023	1031	0	12
						19195	3							
						1651	9							
						9801	3							
						1327	9							
						6777	3							
						1125	9							
HURLEY 56-18														
WELL #: 23H RRCID -> 291148														
COMPL. DATE 08/12/2019														
TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203														
09	49534 X	24426	-0-	-25108	-0-	23208	3	115	4	Y	1003	1000	0	14
10	0	23132	-0-	23132	23132	1103	9	218	4	Y	1028	1032	0	10
11	44270 X	21138	-0-	-23132	-0-	21783	3	482	4	Y	986	985	0	11
12	0	19403	-0-	19403	19403	1131	9	332	4	Y	899	901	0	9
01	0	18881	-0-	18881	38284	19571	3	36	4	Y	1020	1012	0	17
02	53710 X	15426	-0-	-38284	-0-	1085	9	115	4	Y	967	973	0	11
						18082	3							
						989	9							
						17723	3							
						1122	9							
						14247	3							
						1064	9							
KATE 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 291156														
COMPL. DATE 07/13/2020														
TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072														
09	DLQ G-10	45348	-0-	45348	91633	40885	3	132	4	Y	3937	3964	0	109
10	0	43453	-0-	43453	135086	4331	9	29	4	Y	3916	3939	0	86
11	0	43842	-0-	43842	178928	39116	3	1	4	Y	3874	3842	0	118
12	0	47432	-0-	47432	226360	4308	9	5	4	Y	4411	4388	0	141
01	0	45904	-0-	45904	272264	39580	3	1	4	Y	3704	3714	0	131
02	310467 X	38203	-0-	-272264	-0-	4261	9	41	4	Y	3238	3245	0	124
						42575	3							
						4852	9							
						41829	3							
						4074	9							
						34600	3							
						3562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
KATE 33-40														
WELL #: 11H RRCID -> 291157														
COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
09	DLQ G-10	52943	-0-	52943	110114	45506	3	221	4	Y	6560	6619	0	181
10	0	51797	-0-	51797	161911	7216	9	49	4	Y	6497	6535	0	143
11	0	52250	-0-	52250	214161	44601	3	2	4	Y	6554	6497	0	200
12	0	41696	-0-	41696	255857	7147	9	5	4	Y	5083	5121	0	162
01	0	42130	-0-	42130	297987	45039	3	1	4	Y	4812	4803	0	171
02	339620 X	41633	-0-	-297987	-0-	7209	9	65	4	Y	5187	5159	0	199
						36100	3							
						5591	9							
						36836	3							
						5293	9							
						35862	3							
						5706	9							
KATE 33-40														
WELL #: 12H RRCID -> 291161														
COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651														
09	DLQ G-10	37262	-0-	37262	75879	26435	3	321	4	Y	9551	9626	0	264
10	0	35818	-0-	35818	111697	10506	9	70	4	Y	9375	9432	0	207
11	0	35902	-0-	35902	147599	25435	3	2	4	Y	9230	9155	0	282
12	0	35699	-0-	35699	183298	10313	9	9	4	Y	9104	9095	0	291
01	0	37362	-0-	37362	220660	25747	3	1	4	Y	8671	8655	0	307
02	250457 X	29797	-0-	-220660	-0-	10153	9	91	4	Y	7263	7292	0	278
						25676	3							
						10014	9							
						27823	3							
						9538	9							
						21717	3							
						7989	9							
HURLEY 56-18														
WELL #: 1H RRCID -> 291162														
COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346														
09	35194 X	16862	-0-	-18332	-0-	15431	3	76	4	Y	1232	1226	0	116
10	0	18576	-0-	18576	18576	1355	9	164	4	Y	1878	1877	0	117
11	42112 X	23536	-0-	-18576	-0-	16346	3	524	4	Y	1711	1711	0	117
12	0	18129	-0-	18129	18129	2066	9	300	4	Y	1361	1366	0	112
01	0	18690	-0-	18690	36819	21130	3	34	4	Y	1493	1481	0	124
02	56601 X	19782	-0-	-36819	-0-	1882	9	144	4	Y	1612	1619	0	117
						16332	3							
						1497	9							
						17014	3							
						1642	9							
						17865	3							
						1773	9							
HURLEY 56-18														
WELL #: 4H RRCID -> 291163														
COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901														
09	42768 X	20144	-0-	-22624	-0-	19245	3	95	4	Y	731	737	0	10
10	0	18275	-0-	18275	18275	804	9	175	4	Y	506	511	0	5
11	35611 X	17336	-0-	-18275	-0-	17543	3	402	4	Y	528	527	0	6
12	0	14975	-0-	14975	14975	557	9	258	4	Y	589	589	0	6
01	0	17520	-0-	17520	32495	16353	3	33	4	Y	940	930	0	16
02	48447 X	15952	-0-	-32495	-0-	581	9	118	4	Y	1063	1067	0	12
						14069	3							
						648	9							
						16453	3							
						1034	9							
						14665	3							
						1169	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT EOM BALANCE
09	38180 X	18104	-0-	-20076	-0-	17148	3	85	4	Y	792	791	0	11
10	0	18996	-0-	18996	18996	871	9	177	4	Y	1072	1073	0	10
11	47157 X	28161	-0-	-18996	-0-	17640	3	635	4	Y	1799	1790	0	19
12	0	26700	-0-	26700	26700	1179	9	450	4	Y	1652	1655	0	16
01	0	20201	-0-	20201	46901	25547	3	38	4	Y	1174	1170	0	20
02	64492 X	17591	-0-	-46901	-0-	1979	9	131	4	Y	1101	1108	0	13
						24433	3							
						1817	9							
						18872	3							
						1291	9							
						16249	3							
						1211	9							
KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600														
09	DLQ G-10	28204	-0-	28204	57483	23451	3	141	4	Y	4193	4226	0	116
10	0	27811	-0-	27811	85294	4612	9	31	4	Y	4078	4104	0	90
11	0	27082	-0-	27082	112376	23294	3	1	4	Y	3977	3946	0	121
12	0	27340	-0-	27340	139716	4486	9	4	4	Y	3506	3515	0	112
01	0	28316	-0-	28316	168032	22706	3	1	4	Y	3639	3622	0	129
02	191338 X	23306	-0-	-168032	-0-	4375	9	38	4	Y	3037	3050	0	116
						23479	3							
						3857	9							
						24312	3							
						4003	9							
						19927	3							
						3341	9							
KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471														
09	DLQ G-10	35799	-0-	35799	72445	31662	3	123	4	Y	3649	3675	0	101
10	0	35389	-0-	35389	107834	4014	9	26	4	Y	3519	3542	0	78
11	0	33246	-0-	33246	141080	31492	3	1	4	Y	3494	3465	0	107
12	0	35009	-0-	35009	176089	3871	9	4	4	Y	3505	3500	0	112
01	0	35519	-0-	35519	211608	29402	3	3658	9	Y	3325	3319	0	118
02	240395 X	28787	-0-	-211608	-0-	3843	9	36	4	Y	2836	2845	0	109
						31149	3							
						3856	9							
						31861	3							
						25631	3							
						3120	9							
KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908														
09	DLQ G-10	66126	-0-	66126	133304	59407	3	199	4	Y	5927	5972	0	164
10	0	64351	-0-	64351	197655	6520	9	44	4	Y	5831	5866	0	129
11	0	64297	-0-	64297	261952	57893	3	2	4	Y	5714	5669	0	174
12	0	64464	-0-	64464	326416	6414	9	6	4	Y	6008	5990	0	192
01	0	61417	-0-	61417	387833	58010	3	1	4	Y	5380	5381	0	191
02	439594 X	51761	-0-	-387833	-0-	6285	9	60	4	Y	4802	4809	0	184
						57849	3							
						6609	9							
						55498	3							
						5918	9							
						46419	3							
						5282	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
KATE 33-40															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	53219	-0-	53219	105611	49489	3	111	4	Y	3290	3311	0	91	
						3619	9								
10	0	50601	-0-	50601	156212	47088	3	24	4	Y	3172	3193	0	70	
						3489	9								
11	0	49725	-0-	49725	205937	46289	3	1	4	Y	3123	3098	0	95	
						3435	9								
12	0	50290	-0-	50290	256227	46816	3	3	4	Y	3155	3149	0	101	
						3471	9								
01	0	50604	-0-	50604	306831	47342	3	3262	9	Y	2965	2961	0	105	
02	347986 X	41155	-0-	-306831	-0-	38398	3	31	4	Y	2478	2488	0	95	
						2726	9								
KATE 33-40															
WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192															
09	DLQ G-10	57287	-0-	57287	118519	51211	3	180	4	Y	5360	5401	0	148	
						5896	9								
10	0	56716	-0-	56716	175235	50836	3	40	4	Y	5309	5340	0	117	
						5840	9								
11	0	56366	-0-	56366	231601	50593	3	1	4	Y	5247	5204	0	160	
						5772	9								
12	0	55687	-0-	55687	287288	49983	3	5	4	Y	5181	5175	0	166	
						5699	9								
01	0	59329	-0-	59329	346617	53964	3	1	4	Y	4876	4869	0	173	
						5364	9								
02	393164 X	46547	-0-	-346617	-0-	42128	3	50	4	Y	3972	3993	0	152	
						4369	9								
KATE 33-40															
WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713															
09	DLQ G-10	7886	-0-	7886	16688	5998	3	56	4	Y	1665	1679	0	46	
						1832	9								
10	0	7283	-0-	7283	23971	5596	3	11	4	Y	1524	1536	0	34	
						1676	9								
11	0	7481	-0-	7481	31452	5686	3	1795	9	Y	1632	1616	0	50	
12	0	4811	-0-	4811	36263	3029	3	2	4	Y	1618	1616	0	52	
						1780	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	36263					Y	1643	1637	0	58	
02	37668 X	1405	-0-	-36263	-0-	16	4	1389	9	Y	1263	1273	0	48	
HURLEY 56-18															
WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329															
09	78257 X	36324	-0-	-41933	-0-	31359	3	155	4	Y	4373	4364	0	61	
						4810	9								
10	0	30481	-0-	30481	30481	26065	3	261	4	Y	3777	3802	0	36	
						4155	9								
11	60361 X	29880	-0-	-30481	-0-	25302	3	625	4	Y	3594	3592	0	38	
						3953	9								
12	0	28137	-0-	28137	28137	24047	3	441	4	Y	3317	3322	0	33	
						3649	9								
01	0	33181	-0-	33181	61318	29255	3	59	4	Y	3515	3489	0	59	
						3867	9								
02	87436 X	26118	-0-	-61318	-0-	22579	3	182	4	Y	3052	3076	0	35	
						3357	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// 945936 WELL #:	71052 900 54H	ASSOCIATED RRCID -> 291959		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	71545 X	34232	-0-	-37313	-0-	29475	3	146	4	Y	4192	4181	0			58
10	0	32712	-0-	32712	32712	27740	3	278	4	Y	4267	4284	0			41
11	61832 X	29120	-0-	-32712	-0-	24457	3	604	4	Y	3690	3692	0			39
12	0	25805	-0-	25805	25805	22218	3	408	4	Y	2890	2901	0			28
01	0	25638	-0-	25638	51443	21913	3	44	4	Y	3346	3318	0			56
02	72624 X	21181	-0-	-51443	-0-	17797	3	144	4	Y	2945	2967	0			34
						4611	9									
						4694	9									
						4059	9									
						3179	9									
						3681	9									
						3240	9									
HURLEY 56-18				WELL #:	44H	RRCID -> 291960		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180				
09	82410 X	39973	-0-	-42437	-0-	32909	3	163	4	Y	6274	6255	0			87
10	0	35942	-0-	35942	35942	29657	3	297	4	Y	5444	5479	0			52
11	70459 X	34517	-0-	-35942	-0-	28274	3	699	4	Y	5040	5038	0			54
12	0	41614	-0-	41614	41614	36000	3	662	4	Y	4502	4512	0			44
01	0	39743	-0-	39743	81357	34439	3	70	4	Y	4758	4722	0			80
02	104669 X	23312	-0-	-81357	-0-	19143	3	155	4	Y	3649	3687	0			42
						6901	9									
						5988	9									
						5544	9									
						4952	9									
						5234	9									
						4014	9									
HURLEY 56-18				WELL #:	53H	RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547				
09	58890 X	39903	-0-	-18987	-0-	35435	3	175	4	Y	3903	3893	0			54
10	0	34049	-0-	34049	34049	30232	3	302	4	Y	3195	3219	0			30
11	63235 X	29186	-0-	-34049	-0-	25179	3	621	4	Y	3078	3075	0			33
12	0	27036	-0-	27036	27036	23435	3	430	4	Y	2883	2888	0			28
01	0	31697	-0-	31697	58733	28310	3	57	4	Y	3027	3004	0			51
02	85735 X	27002	-0-	-58733	-0-	23973	3	194	4	Y	2577	2599	0			29
						4293	9									
						3515	9									
						3386	9									
						3171	9									
						3330	9									
						2835	9									
PHOENIX (SILURIAN) OLSEN ENERGY INC. ESTES				WELL #:	71275 700 621750 3	ASSOCIATED RRCID -> 244468		PRORATED COMPL. DATE 11/11/2008				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955				
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	204	174	1			203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	208	174	1			237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	137	171	1			203
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	19	2	47	9	N	43	152	1		94
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	86					180
*02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	89	2	44	9	N	40				220
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PHOENIX (SILURIAN)			//CONT.//		71275	700	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750									
ESTES			WELL #:		2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)					71472	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC					100189									
ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:	103	RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A	
09	7223	X	7223	-0-	-0-		7223	2			N	-0-		-0-
10	0		4140	-0-	4140		4140	2			N	-0-		-0-
11	0		8053	-0-	8053		12193	2			N	-0-		-0-
12	0		7496	-0-	7496		19689	2			N	-0-		-0-
01	0		8666	-0-	8666		28355	2			N	-0-		-0-
02	35635	X	7280	-0-	-28355		7280	2			N	-0-		-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.					660043									
LA ESCALERA BLK C-1					WELL #:	1	RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF.13818 - 14263	
09	11490	X	7535	-0-	-3955		7535	2			N	-0-		-0-
10	0		4179	-0-	4179		4179	2			N	-0-		-0-
11	0		7596	-0-	7596		11775	2			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		11775	2			N	-0-		-0-
*01	20267	X	8492	-0-	-11775		8492	2			N	-0-		-0-
*02	7608	X	7608	-0-	-0-		7608	2			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.					945936									
ELSINORE CATTLE CO.					WELL #:	1	RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686		PERF.14020 - 14460	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:	2	RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005		PERF.14334 - 14381	
09	3693	X	3693	-0-	-0-		3693	2			N	-0-		-0-
10	0		2597	-0-	2597		2597	2			N	-0-		-0-
11	0		2953	-0-	2953		5550	2			N	-0-		-0-
12	0		4031	-0-	4031		9581	2			N	-0-		-0-
01	0		3432	-0-	3432		13013	2			N	-0-		-0-
02	16430	X	3417	-0-	-13013		3417	2			N	-0-		-0-
PINON (MULTIPAY)					71659	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409									
ALLISON					WELL #:	4701	RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007	
09	156551	X	156551	-0-	-0-		156551	2			Y	-0-		196
10	160518	X	158449	-0-	-2069		158337	2	112	9	Y	102	112 1	186
11	157816	X	157816	-0-	-0-		157816	2			Y	-0-		186
12	0		125932	-0-	125932		125932	2	1	9	Y	1		187
*01	271538	X	145606	-0-	-125932		145586	2	20	9	Y	18		205
02	139496	X	139496	-0-	-0-		139487	2	9	9	Y	8	32 1	181

PINON (MULTIPAY) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 306U				RRCID -> 202609				COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 12076				PERF. 10950 - 11252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH WEST -2-				WELL #: 701				RRCID -> 223163				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 9850	
																PERF. 9499 - 9632	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
508409																	
WELL #: 401				RRCID -> 103417				COMPL. DATE 01/19/1995				TOTAL DEPTH 6203				PERF. 5166 - 5312	
09	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	117	1	1105	2	N	1	1	1	1	1	2	
						1	9										
10	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	111	1	1092	2	N	1	1	1	1	1	2	
						1	9										
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	N	-0-	1	1	1	1	-1	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-	1	1	1	1	-0-	
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1011	2	N	1	1	1	1	1	-0-	
						1	9										
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	N	1	1	1	1	1	-0-	
						1	9										
LONGFELLOW				WELL #: 402				RRCID -> 104146				COMPL. DATE 01/15/1983				TOTAL DEPTH 7469	
																PERF. 4839 - 4954	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1	
10	0	1015	-0-	1015	-0-	1015	2			Y	-0-					1	
11	0	1025	-0-	1025	-0-	2040	2			Y	-0-					1	
12	0	751	-0-	751	-0-	2791	2			Y	-0-					1	
01	3100 N	884	-0-	-2216	-0-	575	2			Y	-0-					1	
02	1731 N	1156	-0-	-575	-0-	1156	2			Y	-0-					1	
WEST RANCH				WELL #: 501				RRCID -> 128799				COMPL. DATE 08/14/1988				TOTAL DEPTH 5406	
																PERF. 4980 - 5194	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-	
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	N	-0-	1				1	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					1	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					1	
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					1	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2601				RRCID -> 140878				COMPL. DATE 12/16/1991				TOTAL DEPTH 7000	
																PERF. 5123 - 6419	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-					7	
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	26	1	256	2	N	-0-					7	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					7	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					7	
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-					7	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					7	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 4101														
RRCID -> 147873														
COMPL. DATE 11/06/1993														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6833 - 6964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
12	0	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-			-0-
*01	1398 N	745	-0-	-653	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3102														
RRCID -> 153555														
COMPL. DATE 12/30/1994														
TOTAL DEPTH 7717														
PERF. 5850 - 7717														
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2002														
RRCID -> 158305														
COMPL. DATE 04/04/1996														
TOTAL DEPTH 5005														
PERF. 4543 - 4880														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2001L														
RRCID -> 158911														
COMPL. DATE 11/30/1995														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 4062 - 4583														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 302														
RRCID -> 160413														
COMPL. DATE 08/19/1996														
TOTAL DEPTH 5582														
PERF. 5072 - 5498														
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2701S														
RRCID -> 161181														
COMPL. DATE 07/26/2008														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 3635 - 7090														
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	69	1	657	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	66	1	646	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	N	-0-	1	1	-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	48	1	611	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078															
M	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	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950															
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				Y	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748															
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	2		Y	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	425	31	1	394	2		Y	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	745	24	1	296	2		Y	-0-			-0-
01	1105 N	360	-0-	-745	-0-	26	1	334	2		Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2		Y	-0-	1	1	-0-
						1	9								
WEST RANCH 5															
WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ALLISON															
WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333															
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9		N	1	1	1	1
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9		N	1	1	1	1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			1
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409																		
WELL #: 405																		
RRCID -> 169097																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 6200													PERF. 3690 - 5277					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-				-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				Y	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2				Y	-0-				-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2				Y	-0-				-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9		Y	-0-	1			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2				Y	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 407																		
RRCID -> 169099																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5600													PERF. 4686 - 5226					
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	N		-0-				-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N		-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N		-0-				-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	2	N		-0-				-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N		-0-				-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N		-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 409																		
RRCID -> 169410																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 4630													PERF. 3222 - 4664					
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2				Y	-0-				-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2				Y	-0-				-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2				Y	-0-				-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2				Y	-0-				-0-
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2				Y	-0-				-0-
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2				Y	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 4011																		
RRCID -> 170418																		
COMPL. DATE 08/19/1998																		
TOTAL DEPTH 5506													PERF. 4238 - 5440					
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N		-0-				-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N		-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N		-0-				-0-
12	0	368	-0-	368	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N		1	1	1		-0-
								1	9									
*01	780 N	412	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N		-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N		-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 170424																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5765													PERF. 3319 - 5546					
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-				1
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-				1
11	0	1194	-0-	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2				N	-0-				1
12	0	893	-0-	893	-0-	-0-	-0-	2087	2				N	-0-				1
01	3027 N	940	-0-	-2087	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-				1
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-				1
LONGFELLOW																		
WELL #: 406																		
RRCID -> 170848																		
COMPL. DATE 10/01/1998																		
TOTAL DEPTH 7017													PERF. 5011 - 6788					
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2				Y	-0-				1
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2				Y	-0-				1
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2				Y	-0-				1
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2				Y	-0-				1
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9		Y	-0-	1			2
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2				Y	-0-				2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
LONGFELLOW																							
WELL #: 201														RRCID -> 171708									
														COMPL. DATE 11/21/2009									
														TOTAL DEPTH 7600									
														PERF. 4602 - 4940									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-	-0-				-0-					
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	1	1				1					
								1	9														
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-	-0-				1					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-	-0-				1					
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	-0-				1					
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-				-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 408									
														RRCID -> 171731									
														COMPL. DATE 12/17/1998									
														TOTAL DEPTH 8482									
														PERF. 6760 - 7364									
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	90	1	854	2	N	-0-	1	1			1					
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	86	1	842	2	N	2	1	1			2					
								2	9														
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-	1	1			1					
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	1	1	1			1					
								1	9														
*01	930 N	719	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	1	1	1			1					
								1	9														
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	1	1	1			-0-					
								1	9														
WEST RANCH														WELL #: 2604									
														RRCID -> 171854									
														COMPL. DATE 10/26/1998									
														TOTAL DEPTH 6995									
														PERF. 2648 - 3954									
09	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	166	1	1570	2	N	1	2	1			2					
								1	9														
10	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	148	1	1451	2	N	3	2	1			3					
								3	9														
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	N	1	2	1			2					
								1	9														
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	N	2	2	1			2					
								2	9														
*01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	2	N	1	1	1			2					
								1	9														
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	2	2	1			-0-					
								2	9														
WEST RANCH														WELL #: 3103									
														RRCID -> 172165									
														COMPL. DATE 02/25/1999									
														TOTAL DEPTH 7803									
														PERF. 5176 - 5440									
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-	-0-				-0-					
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	-0-	-0-				-0-					
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	-0-				-0-					
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-	-0-				-0-					
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-	-0-				-0-					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-	-0-				-0-					
WEST RANCH 5														WELL #: 7									
														RRCID -> 173438									
														COMPL. DATE 05/10/1999									
														TOTAL DEPTH 6900									
														PERF. 4831 - 5472									
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	-0-				-0-					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	-0-				-0-					
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	-0-				-0-					
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	-0-				-0-					
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	-0-				-0-					
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH 5														
WELL #: 6														
RRCID -> 173506														
COMPL. DATE 05/03/1999														
TOTAL DEPTH 7725														
PERF. 4770 - 5416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			1
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			1
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			1
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH 5														
WELL #: 5														
RRCID -> 173864														
COMPL. DATE 06/07/1999														
TOTAL DEPTH 7265														
PERF. 4550 - 5226														
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	844	2	1	9	N	1			1
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 1201														
RRCID -> 174242														
COMPL. DATE 06/23/1999														
TOTAL DEPTH 8415														
PERF. 5169 - 8024														
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	N	1			1
						1	9							
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-			1
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	-0-			1
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-			1
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3104														
RRCID -> 175161														
COMPL. DATE 11/10/1999														
TOTAL DEPTH 7810														
PERF. 5530 - 7446														
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	110	1	1043	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	98	1	962	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-	1	1	1
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1054 N	990	-0-	-64	-0-	72	1	917	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3204														
RRCID -> 175162														
COMPL. DATE 09/14/1999														
TOTAL DEPTH 8272														
PERF. 6140 - 8123														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 301														
RRCID -> 176379														
COMPL. DATE 10/24/1999														
TOTAL DEPTH 9275														
PERF. 8601 - 8727														
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-			1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-			1
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-			1
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
LONGFELLOW			WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7708 - 7888								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4965 - 5508								
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2				Y	-0-					-0-	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2				Y	-0-					-0-	
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2				Y	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2				Y	-0-					-0-	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	1					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ALLISON			WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5403 - 5832								
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2				Y	-0-					1	
10	496 N	254	-0-	-242	-0-		254	2				Y	-0-					1	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2				Y	-0-					1	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2				Y	-0-					1	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2				Y	-0-					1	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2				Y	-0-					1	
WEST RANCH			WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 4565 - 7944								
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		44	1	418	2	N	-0-						-0-	
10	465 N	375	-0-	-90	-0-		35	1	340	2	N	-0-						-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		31	1	396	2	N	1		1	1			-0-	
							1	9											
12	0	311	-0-	311	311		23	1	287	2	N	1		1	1			-0-	
							1	9											
*01	696 N	385	-0-	-311	-0-		28	1	357	2	N	-0-						-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		28	1	366	2	N	1		1	1			-0-	
							1	9											
LONGFELLOW			WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5580 - 8782								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		14	1	142	2	N	-0-						-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		15	1	187	2	N	-0-						-0-	
12	0	44	-0-	44	44		3	1	41	2	N	-0-						-0-	
*01	185 N	141	-0-	-44	-0-		10	1	131	2	N	-0-						-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		6	1	82	2	N	-0-						-0-	
LONGFELLOW			WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3064 - 4048								
09	13 N	2	-0-	-11	-0-		2	2				Y	-0-					-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2				Y	-0-					-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2				Y	-0-					-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2				Y	-0-					-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2				Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	117	1	1108	2 N 1 1 2
10	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	104	1	1019	2 N 1 1 2
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2 N -0- 1 1 1
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	812	2 N 1 1 1
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	1038	2 N 1 1 1
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1079	2 N 1 1 -0-
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2 N -0- 1
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2 N -0- 1
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2 N -0- 1
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2 N -0- 1
*01	217 N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	2 N -0- 1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2 N -0- -0-
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 2
10	0	29	-0-	29	29	29	2	Y	-0- 2
11	0	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0- 2
12	0	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0- 2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1 3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0- 2
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2 N -0- -0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2 N -0- -0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2 N -0- -0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2 N -0- -0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2 N -0- -0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2 N -0- -0-
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0- -0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0- -0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0- -0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0- -0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0- -0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0- -0-
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2103				NON-ASSOCIATED RRCID -> 183907				CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2001				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
09	390	N	298	-0-	-92	-0-			28	1	270	2	N	-0-					-0-											
10	403	N	382	-0-	-21	-0-			35	1	347	2	N	-0-					-0-											
11	0		386	-0-	386	386			28	1	358	2	N	-0-					-0-											
12	0		279	-0-	279	665			21	1	258	2	N	-0-					-0-											
01	991	N	326	-0-	-665	-0-			24	1	302	2	N	-0-					-0-											
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-			25	1	337	2	N	-0-					-0-											
WEST RANCH					WELL #:	508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH <td>5775</td> <th>PERF.</th> <td>4890</td> <th>-</th> <td>5736</td> <th colspan="4"></th>	5775	PERF.	4890	-	5736														
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		Y	-0-						-0-											
10	31	N	28	-0-	-3	-0-			28	2		Y	-0-						-0-											
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2		Y	-0-						-0-											
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-			25	2		Y	-0-						-0-											
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-			59	2		Y	-0-						-0-											
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57	2		Y	-0-						-0-											
LONGFELLOW					WELL #:	4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH <td>5148</td> <th>PERF.</th> <td>4625</td> <th>-</th> <td>5148</td> <th colspan="4"></th>	5148	PERF.	4625	-	5148														
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-			722	2		Y	-0-						-0-											
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-			716	2		Y	-0-						-0-											
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-			759	2		Y	-0-						-0-											
12	0		608	-0-	608	608			608	2		Y	-0-						-0-											
01	1322	N	714	-0-	-608	-0-			713	2	1	9	Y	-1					1											
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-			580	2		Y	-0-						-0-											
WEST RANCH					WELL #:	3401	RRCID ->	186279	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH <td>7175</td> <th>PERF.</th> <td>4330</td> <th>-</th> <td>6870</td> <th colspan="4"></th>	7175	PERF.	4330	-	6870														
09	60	N	39	-0-	-21	-0-			4	1	35	2	N	-0-					-0-											
10	62	N	35	-0-	-27	-0-			3	1	32	2	N	-0-					-0-											
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-			3	1	32	2	N	-0-					-0-											
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-			3	1	41	2	N	-0-					-0-											
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-			3	1	35	2	N	-0-					-0-											
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	N	-0-					-0-											
WEST RANCH					WELL #:	3301	RRCID ->	186743	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH <td>7141</td> <th>PERF.</th> <td>6502</td> <th>-</th> <td>6992</td> <th colspan="4"></th>	7141	PERF.	6502	-	6992														
09	5940	X	5721	-0-	-219	-0-			546	1	5172	2	N	3	6	1			67											
									3	9																				
10	6138	X	5346	-0-	-792	-0-			494	1	4844	2	N	7	6	1			68											
									8	9																				
11	5730	X	4852	-0-	-878	-0-			354	1	4495	2	N	3	6	1			65											
									3	9																				
12	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-			350	1	4296	2	N	6	6	1			65											
									7	9																				
*01	5921	X	4792	-0-	-1129	-0-			350	1	4439	2	N	3	3	1			65											
									3	9																				
02	5348	X	5014	-0-	-334	-0-			351	1	4656	2	N	6	6	1			58											
									7	9																				
WEST RANCH					WELL #:	2605	RRCID ->	187585	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH <td>6195</td> <th>PERF.</th> <td>2466</td> <th>-</th> <td>4266</td> <th colspan="4"></th>	6195	PERF.	2466	-	4266														
09	30	N	17	-0-	-13	-0-			2	1	15	2	N	-0-					20											
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	N	-0-					20											
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	2	N	-0-					20											
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	N	-0-					20											
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	N	-0-					20											
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					20											

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP																
ALLISON																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	44	1	419	2	N	-0-			-0-		
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-			-0-		
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-			-0-		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	2	N	-0-			-0-		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
LONGFELLOW																
WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388																
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-			-0-		
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-		
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-		
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-		
LONGFELLOW																
WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516																
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-			1		
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	2	N	-0-			1		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			1		
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-			1		
*01	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-			1		
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-		
LONGFELLOW																
WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325																
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	49	1	466	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	44	1	435	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
*01	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-			1		
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
WEST RANCH																
WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594																
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			1		
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			1		
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			1		
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			1		
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-			1		
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			1		
LONGFELLOW																
WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738																
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-			-0-		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	2	N	-0-			-0-		
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-		
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-		
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	133	1	1257	2	N	-0-	1	1			2	
10	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	117	1	1150	2	N	-0-	3	2	1		3	
						3	9										
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	-0-	1	1			2	
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	-0-	2	2	1		2	
						2	9										
*01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	84	1	1060	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	86	1	1133	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208																	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					1	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	2	N	-0-					1	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					1	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					1	
*01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	N	-0-					1	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204																	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-					1	
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	28	1	271	2	N	-0-					1	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					1	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					1	
*01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-					1	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176																	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350																	
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-	
12	0	242	-0-	-242	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-	
*01	546 N	304	-0-	-242	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-					-0-	
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930																	
09	T. A.	26	-0-	26	39	26	2			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	31	-0-	31	70	31	2			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	37	-0-	37	107	37	2			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	23	-0-	23	130	23	2			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	52	-0-	52	182	52	2			Y	-0-					-0-	
02	224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//		508409											
WEST RANCH				WELL #:		3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5360 - 7000			
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
09	1140 N	978	-0-		-162		-0-		93 1		884 2	N	1	1 1			2
									1 9								
10	1085 N	1001	-0-		-84		-0-		92 1		908 2	N	1	1 1			2
									1 9								
11	997 N	997	-0-		-0-		-0-		73 1		924 2	N	-0-	1 1			1
12	884 N	884	-0-		-0-		-0-		67 1		816 2	N	1	1 1			1
									1 9								
*01	992 N	861	-0-		-131		-0-		63 1		797 2	N	1	1 1			1
									1 9								
02	966 N	966	-0-		-0-		-0-		68 1		897 2	N	1	1 1			-0-
									1 9								

LONGFELLOW				WELL #:		4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281		PERF. 3338 - 3830			
09	510 N	483	-0-		-27		-0-		46 1		437 2	N	-0-				-0-
10	496 N	474	-0-		-22		-0-		44 1		429 2	N	1	1 1			-0-
									1 9								
11	448 N	448	-0-		-0-		-0-		33 1		414 2	N	1	1 1			-0-
									1 9								
	0	342	-0-		342		342		26 1		315 2	N	1	1 1			-0-
									1 9								
*01	734 N	392	-0-		-342		-0-		29 1		363 2	N	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-		-0-		-0-		22 1		292 2	N	-0-				-0-
									1 9								

LONGFELLOW				WELL #:		4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4040 - 4988			
09	514 N	514	-0-		-0-		-0-		49 1		465 2	Y	-0-				1
10	527 N	488	-0-		-39		-0-		45 1		442 2	Y	1	1 1			1
									1 9								
11	504 N	504	-0-		-0-		-0-		37 1		467 2	Y	-0-				1
12	417 N	417	-0-		-0-		-0-		31 1		385 2	Y	1	1 1			1
									1 9								
*01	496 N	427	-0-		-69		-0-		31 1		396 2	Y	-0-				1
02	436 N	436	-0-		-0-		-0-		31 1		404 2	Y	1	1 1			-0-
									1 9								

LONGFELLOW				WELL #:		4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3812 - 5904			
09	723 N	723	-0-		-0-		-0-		69 1		653 2	N	1	1 1			2
									1 9								
10	682 N	598	-0-		-84		-0-		55 1		542 2	N	1	1 1			2
									1 9								
11	840 N	840	-0-		-0-		-0-		61 1		779 2	N	-0-	1 1			1
12	291 N	291	-0-		-0-		-0-		22 1		268 2	N	1	1 1			1
									1 9								
*01	589 N	239	-0-		-350		-0-		17 1		221 2	N	1	1 1			1
									1 9								
02	196 N	196	-0-		-0-		-0-		14 1		181 2	N	1	1 1			-0-
									1 9								

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	128	1	1215	2	N	-0-	1	1	2
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	119	1	1171	2	N	1	1	1	2
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	1	1	1	2
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	919	2	N	2	2	1	2
*01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	83	1	1053	2	N	1	1	1	2
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860														
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	Y	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117														
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	1	1	1	2
10	1147 N	777	-0-	-370	-0-	72	1	704	2	N	1	1	1	2
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	N	-0-	1	1	1
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	1	1	1	1
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-			1
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			1
10	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-			1
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			1
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			1
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			1
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246														
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635														
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	2	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 601												RRCID -> 192540			
COMPL. DATE 12/18/2002												TOTAL DEPTH 9147			
PERF. 8510 - 8758															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3303			
RRCID -> 192543												COMPL. DATE 11/08/2002			
TOTAL DEPTH 5700												PERF. 5020 - 5508			
09	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	173	1	1641	2	N	1	2	1		3
						1	9								
10	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	142	1	1397	2	N	2	2	1		3
						2	9								
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129	1	1635	2	N	1	2	1		2
						1	9								
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	N	2	2	1		2
						2	9								
*01	1550 N	830	-0-	-720	-0-	61	1	768	2	N	1	1	1		2
						1	9								
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
WEST RANCH												WELL #: 5010			
RRCID -> 193337												COMPL. DATE 12/18/2002			
TOTAL DEPTH 4606												PERF. 3266 - 3924			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-				-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	2	N	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-				-0-
12	0	221	-0-	-221	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
*01	470 N	249	-0-	-221	-0-	18	1	231	2	N	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4032			
RRCID -> 194202												COMPL. DATE 01/31/2003			
TOTAL DEPTH 7733												PERF. 4972 - 5716			
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-				-0-
12	0	188	-0-	-188	-0-	14	1	174	2	N	-0-				-0-
*01	373 N	185	-0-	-188	-0-	14	1	171	2	N	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 605			
RRCID -> 194416												COMPL. DATE 04/17/2003			
TOTAL DEPTH 9100												PERF. 6827 - 9088			
09	4020 X	3948	-0-	-72	-0-	376	1	3569	2	N	3	4	1		6
						3	9								
10	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	357	1	3499	2	N	5	4	1		7
						6	9								
11	4020 X	3619	-0-	-401	-0-	264	1	3354	2	N	1	4	1		4
						1	9								
12	4123 X	3645	-0-	-478	-0-	274	1	3367	2	N	4	4	1		4
						4	9								
*01	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	272	1	3446	2	N	2	2	1		4
						2	9								
02	3696 X	3586	-0-	-110	-0-	251	1	3331	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 305			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
													RRCID -> 194418			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 4626 - 6750					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE										
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-										
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-										
11	0		385	-0-	385	385	28	1	357	2	N	-0-					-0-										
12	0		286	-0-	286	671	22	1	264	2	N	-0-					-0-										
*01	1016	N	345	-0-	-671	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-										
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-										
WEST RANCH													WELL #: 5011			RRCID -> 194425			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 4427			PERF. 3181 - 3932		
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-					1										
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-					1										
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					1										
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					1										
*01	279	N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	2	N	-0-					1										
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-										
WEST RANCH													WELL #: 5012			RRCID -> 194427			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 4325			PERF. 3000 - 4152		
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27										
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					27										
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27										
12	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					27										
*01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					27										
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					27										
WEST RANCH													WELL #: 5014			RRCID -> 195244			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4450			PERF. 2942 - 4050		
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	36	1	341	2	N	-0-			1	1	1										
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	29	1	281	2	N	-0-			1	1	-0-										
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-										
12	0		226	-0-	226	226	17	1	209	2	N	-0-					-0-										
*01	471	N	245	-0-	-226	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-										
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-										
WEST RANCH													WELL #: 604			RRCID -> 195246			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4304			PERF. 3762 - 3990		
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	2	N	-0-					-0-										
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-										
11	0		339	-0-	339	339	25	1	314	2	N	-0-					-0-										
12	0		238	-0-	238	577	18	1	220	2	N	-0-					-0-										
01	903	N	326	-0-	-577	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-										
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-										
WEST RANCH													WELL #: 5013			RRCID -> 195376			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 3070 - 4294		
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-										
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-										
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-										
12	0		39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-					-0-										
*01	81	N	42	-0-	-39	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-										
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-										

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5016				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
				RRCID -> 196298				COMPL. DATE 05/20/2003				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578							
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					
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	79	1	753	2	N	-0-	1	1	1					
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	74	1	730	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
*01	806 N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-			1					
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
WEST RANCH				WELL #: 5015				RRCID -> 196300				COMPL. DATE 05/23/2003				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	1	1	1	2					
						1	9												
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	902	2	N	1	1	1	2					
						1	9												
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-	1	1	1					
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
*01	961 N	776	-0-	-185	-0-	57	1	719	2	N	-0-			1					
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
LONGFELLOW R3				WELL #: C601				RRCID -> 197115				COMPL. DATE 11/24/2002				TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
WEST RANCH				WELL #: 5017				RRCID -> 197592				COMPL. DATE 08/01/2003				TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
09	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	117	1	1106	2	N	1	1	1	2					
						1	9												
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	95	1	935	2	N	1	1	1	2					
						1	9												
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	N	-0-	1	1	1					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
*01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	72	1	910	2	N	-0-			1					
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
WEST RANCH				WELL #: 5018				RRCID -> 197593				COMPL. DATE 08/05/2003				TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	280	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	26	1	252	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1	1	1					
						1	9												
*01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	2	N	-0-			1					
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64 1	604 2	N	-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	59 1	577 2	N	-0-
						10 9			
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50 1	637 2	N	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	478 2	N	-0-
						2 9			
*01	651 N	565	-0-	-86	-0-	41 1	523 2	N	1
						1 9			
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44 1	587 2	N	2
						2 9			
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190	
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	105 1	998 2	N	1
						1 9			
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	93 1	916 2	N	1
						1 9			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	71 1	902 2	N	-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65 1	796 2	N	1
						1 9			
*01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	69 1	876 2	N	1
						1 9			
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	65 1	863 2	N	1
						1 9			
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320	
09	8460 X	1494	-0-	-6966	-0-	1494 2			-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	25 2	1 9	Y	1
11	0	314	-0-	314	-0-	340 2			-0-
12	0	213	-0-	213	-0-	553 2	3 9	Y	3
01	9300 X	1378	-0-	-7922	-0-	1378 2			-0-
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1717 2	1 9	Y	1
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346	
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	106 1	1004 2	N	1
						1 9			
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	100 1	977 2	N	1
						1 9			
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	75 1	958 2	N	-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69 1	846 2	N	1
						1 9			
*01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	71 1	893 2	N	1
						1 9			
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2	N	1
						1 9			
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
WEST RANCH			WELL #: 609			RRCID -> 198342			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH			WELL #: 607			RRCID -> 198345			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946						
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
WEST RANCH			WELL #: 608			RRCID -> 198879			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687						
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	-0-	85	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	-0-	67	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
								2	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
								1	9									
*01	744	N	568	-0-	-176	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
								1	9									
ALLISON			WELL #: 304			RRCID -> 198887			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061						
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH			WELL #: 5021			RRCID -> 199611			COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH			WELL #: 606			RRCID -> 199613			COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592						
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1421

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 2				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1303		71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
								RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH		2412 PERF. 1934 - 2304					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH		5210 PERF. 2595 - 4274					
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	N	-0-					1
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	1	1	1			1
									1	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	1	1	1			1
									1	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	1	1	1			1
									1	9									
*01	434	N	124	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					1
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
WEST RANCH						WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3862 - 4552					
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	1	1	1			151
									1	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	15	1	1			165
									17	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-	1	1			164
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	1	1	1			164
									1	9									
*01	558	N	480	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	13					177
									14	9									
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	1	1	1			177
									1	9									
WEST RANCH						WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH		4404 PERF. 2101 - 4190					
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					1
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					1
*01	248	N	186	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH		4401 PERF. 3516 - 3879					
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	85	1	802	2	N	-0-		1	1		1
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	73	1	716	2	N	1	1	1			1
									1	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	1	1	1			1
									1	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	N	1	1	1			1
									1	9									
*01	775	N	652	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					1
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST STATE																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	29	1	274	2	N	-0-				-0-	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	27	1	263	2	N	-0-				-0-	
11	0	197	-0-	197	197	14	1	183	2	N	-0-				-0-	
12	0	141	-0-	141	338	11	1	130	2	N	-0-				-0-	
01	482 N	144	-0-	-338	-0-	11	1	133	2	N	-0-				-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WEST STATE													WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-				-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-				-0-	
11	0	329	-0-	329	329	24	1	305	2	N	-0-				-0-	
12	0	248	-0-	248	577	19	1	229	2	N	-0-				-0-	
01	848 N	271	-0-	-577	-0-	20	1	251	2	N	-0-				-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-				-0-	
WEST STATE													WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-				-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-				-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-				-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-				-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-				-0-	
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-				-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
09	0	120	-0-	120	120	11	1	109	2	Y	-0-				120	
10	0	123	-0-	123	243	11	1	112	2	Y	-0-				120	
11	363 N	120	-0-	-243	-0-	9	1	111	2	Y	-0-				120	
12	0	74	-0-	74	74	6	1	68	2	Y	-0-				120	
01	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	Y	-0-				120	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-				120	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE														CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	998	2	N	9	1	1		72
10	1116 N	944	-0-	-172	-0-	10	9	856	2	N	1	1	1		72
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	N	-0-	1	1		71
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	9	572	2	N	1	1	1		71
*01	930 N	911	-0-	-19	-0-	68	1	843	2	N	1	1	1		71
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	N	1	1	1		70
						1	9								
WEST RANCH														WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684	
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-				1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				1
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				1
12	0	763	-0-	-763	-0-	763	2			Y	-0-				1
*01	1719 N	956	-0-	-763	-0-	956	2			Y	-0-				1
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-				1
LONGFELLOW 130														WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538	
09	0	1198	-0-	1198	1198	114	1	1084	2	N	-0-	1	1		46
10	1889 N	691	-0-	-1198	-0-	64	1	625	2	N	2	1	1		47
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2	9	515	2	N	-0-	1	1		46
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	1	1	1		46
*01	682 N	453	-0-	-229	-0-	31	1	420	2	N	-0-				46
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	9	403	2	N	-0-				45
						33	1								
						30	1								
ALLISON														WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-				1
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-				1
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-				1
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-				1
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-				1
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				1
WEST RANCH														WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	87	1	825	2	N	-0-	1	1		1
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	83	1	813	2	N	2	1	1		2
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	2	9	793	2	N	-0-	1	1		1
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	1	1	1		1
*01	899 N	824	-0-	-75	-0-	58	1	763	2	N	1	1	1		1
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	1	9	713	2	N	1	1	1		-0-
						60	1								
						1	9								
						54	1								
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-			7
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			7
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			7
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			7
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-			7
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			7
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882														
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	N	1	1 1		8
						1	9							
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-	1 1		7
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			7
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-			7
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-			7
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-			7
ALLISON 2003														
WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185														
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 170														
WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	106	8	1	98	2	N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534								
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064								
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	N	-0-	1	1			1
10	1054 N	899	-0-	-155	-0-	83	1	815	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142								
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	57	1	538	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	620 N	575	-0-	-45	-0-	42	1	533	2	N	-0-					1
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994								
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	54	-0-	54	54	4	1	50	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2303													RRCID -> 206085	
COMPL. DATE 09/26/2004													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 8352 - 8382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE					CODE		
09	930 N	814	-0-	-116	-0-	78	1	736	2	Y	-0-	1	1	1
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	74	1	725	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-			1
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW													WELL #: 4035	
RRCID -> 207716													COMPL. DATE 11/30/2004	
TOTAL DEPTH 4310													PERF. 2979 - 4224	
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	N	-0-			27
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	N	-0-			27
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			27
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			27
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			27
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			27
WEST RANCH													WELL #: 2308	
RRCID -> 208218													COMPL. DATE 12/20/2004	
TOTAL DEPTH 4413													PERF. 2640 - 4115	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	2	N	-0-			-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 6016	
RRCID -> 208561													COMPL. DATE 04/10/2009	
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 6386 - 6520	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-			-0-
*01	290 N	147	-0-	-143	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 2108	
RRCID -> 208577													COMPL. DATE 10/31/2004	
TOTAL DEPTH 6781													PERF. 5129 - 5376	
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	42	1	397	2	N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	294	22	1	271	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	465 N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	141 1	1339 2	N	68	175 1				84
10	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	75 9	1119 2	N	40	2 1				122
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	N	35	1 1				156
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44 9	830 2	N	18	1 1				173
*01	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	89 1	981 2	N	31	176 1				28
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	39 9	1040 2	N	65	2 1				90
						68 1								
						20 9								
						77 1								
						34 9								
						79 1								
						72 9								
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276														
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	103 1	976 2	N	1	1 1				2
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	1 9	824 2	N	1	1 1				2
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	84 1	909 2	N	-0-	1 1				1
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	72 1	723 2	N	-0-	1 1				-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59 1	847 2	N	-0-					-0-
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67 1	810 2	N	1	1 1				-0-
						61 1								
						1 9								
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126														
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	83 1	783 2	N	-0-	1 1				1
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	86 1	844 2	N	2	1 1				2
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	2 9	832 2	N	-0-	1 1				1
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	65 1	701 2	N	1	1 1				1
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	57 1	803 2	N	-0-					1
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	1 9	814 2	N	-0-	1 1				-0-
						63 1								
						61 1								
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188														
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	-44	-0-	3 1	41 2	N	-0-					-0-
*01	85 N	41	-0-	-44	-0-	3 1	38 2	N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073														
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	7 1	66 2	N	-0-					7
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-					7
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-					7
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-					7
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-					7
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3305														
RRCID -> 209696														
COMPL. DATE 04/27/2005														
TOTAL DEPTH 9185														
PERF. 6157 - 7392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	33	1	313	2	N	-0-			1
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	32	1	312	2	N	-0-			1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-			1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-			1
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "600"														
WELL #: 1501														
RRCID -> 209877														
COMPL. DATE 12/08/2004														
TOTAL DEPTH 8815														
PERF. 6502 - 6647														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2107														
RRCID -> 210269														
COMPL. DATE 06/08/2005														
TOTAL DEPTH 4800														
PERF. 3938 - 4511														
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	70	1	667	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	744 N	434	-0-	-310	-0-	40	1	393	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-			1
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE "600"														
WELL #: 1503														
RRCID -> 210480														
COMPL. DATE 07/21/2005														
TOTAL DEPTH 6000														
PERF. 4942 - 5108														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE "600"														
WELL #: 1502														
RRCID -> 210571														
COMPL. DATE 03/22/2005														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 4924 - 5047														
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	101	1	956	2	N	-0-	1	1	1
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	96	1	944	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	-0-	1	1	1
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	71	1	901	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2208														
RRCID -> 210945														
COMPL. DATE 07/14/2005														
TOTAL DEPTH 4255														
PERF. 2766 - 4110														
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	35	1	330	2	N	-0-			27
10	403 N	245	-0-	-158	-0-	23	1	222	2	N	-0-			27
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			27
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-			27
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	2	N	-0-			27
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-			27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774				
WEST RANCH		WELL #: 3404		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774				EOM BALANCE				
M	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470				EOM BALANCE		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	N	-0-	1	1			2
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	52	1	506	2	N	3	2	1			3
						3	9									
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	2	1			2
						1	9									
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005				TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537				EOM BALANCE		
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	148	1	1406	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	118	1	1162	2	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1200	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	74	1	940	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006				TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274				EOM BALANCE		
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	142	1	1349	2	N	-0-	1	1			2
10	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	133	1	1302	2	N	3	2	1			3
						3	9									
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	N	1	2	1			2
						1	9									
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	915	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	1426 N	894	-0-	-532	-0-	65	1	828	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 3890 - 4600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	19	1	182	2	N	-0-			1	
						1	9								
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			1	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			1	
*01	217 N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-			1	
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3786 - 3872					
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	N	-0-			-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-			-0-	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-			-0-	
12	0	214	-0-	-214	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-	
*01	496 N	282	-0-	-214	-0-	21	1	261	2	N	-0-			-0-	
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-			-0-	

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 5382 - 6325					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5280 - 6630					
09	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	206	1	1954	2	Y	12			90	
						13	9								
10	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	199	1	1958	2	Y	5			95	
						6	9								
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	152	1	1936	2	Y	-0-			95	
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1605	2	Y	10			105	
						11	9								
01	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	111	1	1409	2	Y	7			112	
						8	9								
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	2	Y	6			118	
						7	9								

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4434 - 4805					
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-			1	
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	32	1	315	2	N	-0-			1	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			1	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-			1	
*01	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-			1	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3222 - 4562					
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			75	
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			75	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			75	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			75	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			75	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			75	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 508409																		
WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALLISON 2												WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822						
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	-0-	34	1	337	2	Y	1					1
								1	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					1
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					1
*01	372	N	347	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885						
09	1170	N	400	-0-	-770	-0-	-0-	38	1	362	2	N	-0-	1	1			1
10	682	N	370	-0-	-312	-0-	-0-	34	1	335	2	N	1	1	1			1
								1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			1
								1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*01	372	N	310	-0-	-62	-0-	-0-	23	1	287	2	N	-0-					1
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH												WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320						
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
12	0		61	-0-	61	-0-	61	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	136	N	75	-0-	-61	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322						
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	0		480	-0-	480	-0-	480	480	2			Y	-0-					-0-
*01	1027	N	547	-0-	-480	-0-	-480	547	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	5671	-	8103		
WEST RANCH																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	598 2	N		1	1 1				1	
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-		58 1	574 2	N		1	1 1				1	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	594 2	N		1	1 1				1	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	558 2	N		1	1 1				1	
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	694 2	N		-0-					1	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	614 2	N		1	1 1				-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3270	-	3420
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-		24 1	231 2	N		-0-					-0-	
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-		23 1	225 2	N		-0-					-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	224 2	N		-0-					-0-	
12	0	226	-0-	226	-0-	226		17 1	209 2	N		-0-					-0-	
*01	459 N	233	-0-	-226	-0-	-0-		17 1	216 2	N		-0-					-0-	
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	202 2	N		-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	3564	-	3970
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	429 2	N		-0-					-0-	
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	-0-		38 1	377 2	N		-0-					-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	377 2	N		-0-					-0-	
12	0	311	-0-	311	-0-	311		23 1	288 2	N		-0-					-0-	
*01	662 N	351	-0-	-311	-0-	-0-		26 1	325 2	N		-0-					-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	409 2	N		-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3122	-	4018
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-		39 1	365 2	N		-0-					-0-	
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-		37 1	359 2	N		-0-					-0-	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	359 2	N		-0-					-0-	
12	0	309	-0-	309	-0-	309		23 1	286 2	N		-0-					-0-	
*01	670 N	361	-0-	-309	-0-	-0-		26 1	335 2	N		-0-					-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	331 2	N		-0-					-0-	
WEST STATE				WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006				TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5060	-	5980
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	-0-		1297 2			Y	-0-					1	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		1273 2			Y	-0-					1	
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399 2			Y	-0-					1	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		871 2			Y	-0-					1	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		1299 2			Y	-0-					1	
02	T. A.	1211	-0-	1211	-0-	1211		1211 2			Y	-0-					1	
WEST STATE				WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005				TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4748	-	5158
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	-0-		612 2			N	-0-					-0-	
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-		616 2			N	-0-					-0-	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		640 2			N	-0-					-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568 2			N	-0-					-0-	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		641 2	1 9		N	1					1	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595 2			N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH SOUTH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2							-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2							-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2							-0-	
12	0	121	-0-	121	121	121 2							-0-	
*01	243 N	122	-0-	-121	-0-	122 2							-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2							-0-	

WEST RANCH													WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

WEST RANCH													WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	86 1	820 2	N	-0-	1 1			1	
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	80 1	785 2	N	2	1 1			2	
						2 9								
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54 1	683 2	N	-0-	1 1			1	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	531 2	N	1	1 1			1	
						1 9								
*01	868 N	677	-0-	-191	-0-	50 1	627 2	N	-0-				1	
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	52 1	684 2	N	1	1 1			-0-	
						1 9								

WEST RANCH													WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-	
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-				-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-	

WEST RANCH													WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
09	T. A.	377	-0-	377	804	377 2		Y	-0-				-0-	
10	T. A.	334	-0-	334	1138	334 2		Y	-0-				-0-	
11	T. A.	431	-0-	431	1569	431 2		Y	-0-				-0-	
12	T. A.	335	-0-	335	1904	335 2		Y	-0-				-0-	
01	T. A.	255	-0-	255	2159	255 2		Y	-0-				-0-	
02	2365 X	206	-0-	-2159	-0-	206 2		Y	-0-				-0-	

ALLISON													WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	14 1	129 2	N	-0-				-0-	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	13 1	125 2	N	-0-				-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-				-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	N	-0-				-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	N	-0-				-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4301				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
															RRCID -> 218839				COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
09	510	N	362	-0-		-148	-0-		362	2			N	-0-						-0-										
10	527	N	348	-0-		-179	-0-		348	2			N	-0-						-0-										
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-		485	2			N	-0-						-0-										
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-		470	2			N	-0-						-0-										
01	723	N	723	-0-		-0-	-0-		723	2			N	-0-						-0-										
02	838	N	838	-0-		-0-	-0-		838	2			N	-0-						-0-										
WEST RANCH															WELL #: 3002				RRCID -> 219122				COMPL. DATE 01/24/2007				TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
09	1530	N	1525	-0-		-5	-0-		145	1	1379	2	N	1	2	1				2										
									1	9																				
10	1581	N	1452	-0-		-129	-0-		134	1	1315	2	N	3	2	1				3										
									3	9																				
11	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		103	1	1305	2	N	1	2	1				2										
									1	9																				
12	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-		89	1	1093	2	N	2	2	1				2										
									2	9																				
*01	1457	N	1443	-0-		-14	-0-		106	1	1336	2	N	1	1	1				2										
									1	9																				
02	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-		103	1	1363	2	N	2	2	1				-0-										
									2	9																				
WEST RANCH SOUTH															WELL #: 7101				RRCID -> 219195				COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
09	1080	N	1066	-0-		-14	-0-		1066	2			N	-0-						1										
10	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		1103	2			N	-0-						1										
11	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		1101	2			N	-0-						1										
12	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-		1037	2			N	-0-						1										
01	1116	N	1055	-0-		-61	-0-		1055	2			N	-0-						1										
*02	957	N	957	-0-		-0-	-0-		957	2			N	-0-						1										
ALLISON															WELL #: 4702				RRCID -> 219533				COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704			
09	42000	X	41556	-0-		-444	-0-		41556	2			N	-0-						23										
10	43676	X	43676	-0-		-0-	-0-		43674	2	2	9	N	2	2	1				23										
11	42260	X	42260	-0-		-0-	-0-		42260	2			N	-0-						23										
12	42811	X	35609	-0-		-7202	-0-		35609	2			N	-0-						23										
*01	43400	X	40988	-0-		-2412	-0-		40982	2	6	9	N	5						28										
02	37941	X	37941	-0-		-0-	-0-		37939	2	2	9	N	2	8	1				25										
WEST RANCH															WELL #: 3304				RRCID -> 219549				COMPL. DATE 07/26/2006				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
09	T. A.		464	-0-		464	483		44	1	420	2	N	-0-						1										
10	T. A.		423	-0-		423	906		39	1	384	2	N	-0-						1										
11	T. A.		446	-0-		446	1352		33	1	413	2	N	-0-						1										
12	T. A.		407	-0-		407	1759		31	1	376	2	N	-0-						1										
*01	2340	X	581	-0-		-1759	-0-		43	1	538	2	N	-0-						1										
02	573	X	573	-0-		-0-	-0-		40	1	533	2	N	-0-						-0-										

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2111															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															RRCID -> 219551															COMPL. DATE 07/23/2006															TOTAL DEPTH 5350															PERF. 4556 - 4809																													
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																																																																								
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	99 1	934 2	N			1	1 1				2																																																																								
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93 1	911 2	N			1	1 1				2																																																																								
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57 1	730 2	N			-0-	1 1				1																																																																								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N			1	1 1				1																																																																								
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65 1	823 2	N			1	1 1				1																																																																								
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1	1274 2	N			1	1 1				-0-																																																																								
							1 9																																																																																		
LONGFELLOW															WELL #: 1204															RRCID -> 219777															COMPL. DATE 10/05/2007															TOTAL DEPTH 8974															PERF. 6114 - 6557														
09	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	206 1	1949 2	N			1	2 1				3																																																																								
10	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	188 1	1841 2	N			3	2 1				4																																																																								
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	146 1	1854 2	N			-0-	2 1				2																																																																								
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	144 1	1766 2	N			2	2 1				2																																																																								
*01	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	122 1	1544 2	N			1	1 1				2																																																																								
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133 1	1763 2	N			2	2 1				-0-																																																																								
							2 9																																																																																		
WEST RANCH															WELL #: 702															RRCID -> 220038															COMPL. DATE 06/28/2006															TOTAL DEPTH 8314															PERF. 7580 - 7686														
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N			-0-					-0-																																																																								
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N			-0-					-0-																																																																								
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N			-0-					-0-																																																																								
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N			-0-					-0-																																																																								
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N			-0-					-0-																																																																								
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N			-0-					-0-																																																																								
WILLIAMS															WELL #: 7201															RRCID -> 220210															COMPL. DATE 12/03/2006															TOTAL DEPTH 5533															PERF. 4396 - 4700														
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N			-0-					-0-																																																																								
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N			-0-					-0-																																																																								
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N			-0-					-0-																																																																								
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N			-0-					-0-																																																																								
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N			-0-					-0-																																																																								
02	T. A.		12	-0-	12	12	12 2		N			-0-					-0-																																																																								
LONGFELLOW STATE "600"															WELL #: 1507															RRCID -> 220459															COMPL. DATE 12/31/2005															TOTAL DEPTH 6000															PERF. 4970 - 5092														
09	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	360 1	3415 2	N			2	4 1				5																																																																								
10	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	341 1	3350 2	N			6	4 1				7																																																																								
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	259 1	3290 2	N			1	4 1				4																																																																								
12	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	245 1	3009 2	N			4	4 1				4																																																																								
*01	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	257 1	3259 2	N			2	2 1				4																																																																								
02	3528	X	3242	-0-	-286	-0-	227 1	3011 2	N			4	4 1				-0-																																																																								
							4 9																																																																																		

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 6022												RRCID -> 220557			
COMPL. DATE 08/25/2006												TOTAL DEPTH 7600			
PERF. 6594 - 6925															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-				-0-
12	0	58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-				-0-
*01	121 N	63	-0-	-58	-0-	5	1	58	2	N	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-				-0-
WEST STATE												WELL #: 402E			
RRCID -> 220706												COMPL. DATE 11/11/2005			
TOTAL DEPTH 6138												PERF. 5056 - 5745			
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5104			
RRCID -> 220708												COMPL. DATE 01/29/2006			
TOTAL DEPTH 5790												PERF. 4272 - 4766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3209			
RRCID -> 220986												COMPL. DATE 09/30/2005			
TOTAL DEPTH 9000												PERF. 5299 - 7854			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW 130												WELL #: 3303			
RRCID -> 220996												COMPL. DATE 02/27/2006			
TOTAL DEPTH 6106												PERF. 4260 - 5837			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5029			
RRCID -> 223109												COMPL. DATE 04/21/2006			
TOTAL DEPTH 5540												PERF. 4864 - 5326			
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				1
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-				1
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-				1
12	0	912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-				1
*01	2054 N	1142	-0-	-912	-0-	1142	2			Y	-0-				1
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				1
WEST RANCH 138												WELL #: 2201			
RRCID -> 223165												COMPL. DATE 12/31/2005			
TOTAL DEPTH 11000												PERF. 6516 - 8092			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-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-

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 508409																							
WELL #: 6027											RRCID ->	223167	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	3755	-	4363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
09	450 N	417	-0-	-33	-0-			40	1	377	2	N	-0-						-0-				
10	434 N	402	-0-	-32	-0-			37	1	365	2	N	-0-						-0-				
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-			27	1	337	2	N	-0-						-0-				
12	0	269	-0-	269	269			20	1	249	2	N	-0-						-0-				
*01	594 N	325	-0-	-269	-0-			24	1	301	2	N	-0-						-0-				
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-			22	1	288	2	N	-0-						-0-				
LONGFELLOW 600 MD											WELL #:	802	RRCID ->	223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	4901	PERF.	2830	-	2962
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-			12	1	111	2	N	-0-						-0-				
10	124 N	119	-0-	-5	-0-			11	1	108	2	N	-0-						-0-				
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-			6	1	75	2	N	-0-						-0-				
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-			7	1	92	2	N	-0-						-0-				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-			12	1	147	2	N	-0-						-0-				
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-			11	1	148	2	N	-0-						-0-				
ALLISON											WELL #:	2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4264	-	4630
09	540 N	461	-0-	-79	-0-			44	1	417	2	N	-0-						1				
10	496 N	425	-0-	-71	-0-			39	1	385	2	N	1		1	1			1				
								1	9														
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-			30	1	384	2	N	-0-						1				
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-			21	1	262	2	N	1		1	1			1				
								1	9														
*01	434 N	322	-0-	-112	-0-			24	1	298	2	N	-0-						1				
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-			30	1	393	2	N	-0-						-0-				
WEST RANCH											WELL #:	3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	5751	-	7375
09	T. A.	579	-0-	579	601			55	1	524	2	N	-0-		1	1			1				
10	T. A.	482	-0-	482	1083			44	1	436	2	N	2		1	1			2				
								2	9														
11	T. A.	321	-0-	321	1404			23	1	298	2	N	-0-		1	1			1				
12	T. A.	286	-0-	286	1690			21	1	264	2	N	1		1	1			1				
								1	9														
*01	2008 X	318	-0-	-1690	-0-			23	1	295	2	N	-0-						1				
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-			20	1	266	2	N	1		1	1			-0-				
								1	9														
WEST RANCH											WELL #:	3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	5890	-	7742
09	90 N	75	-0-	-15	-0-			7	1	68	2	N	-0-						-0-				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-			9	1	91	2	N	-0-						-0-				
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-			7	1	90	2	N	-0-						-0-				
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-			7	1	85	2	N	-0-						-0-				
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-			10	1	122	2	N	-0-						-0-				
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-			8	1	111	2	N	-0-						-0-				
NORTH PINON											WELL #:	2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	8062	PERF.	5300	-	5324
09	0	2	-0-	2	2			2	2			N	-0-						-0-				
10	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2			N	-0-						-0-				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-						-0-				
12	0	1	-0-	1	1			1	2			N	-0-						-0-				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	2			N	-0-						-0-				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-						-0-				

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-			1
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-			1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-			1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-			1
*01	279 N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	2	N	-0-			1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180	
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			1
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			1
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			1
12	0	1426	-0-	1426	1426	1426	2			Y	-0-			1
*01	3100 N	1751	-0-	-1349	77	1751	2			Y	-0-			1
02	1756 N	1679	-0-	-77	-0-	1679	2			Y	-0-			1
WEST RANCH													WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560	
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			Y	-0-			1
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			1
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			1
12	0	1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-			1
*01	2470 N	1318	-0-	-1152	-0-	1318	2			Y	-0-			1
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			1
WEST RANCH													WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	169	13	1	156	2	N	-0-			-0-
*01	373 N	204	-0-	-169	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454	
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	40	1	381	2	N	-0-			-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-			-0-
12	0	331	-0-	331	331	25	1	306	2	N	-0-			-0-
01	688 N	357	-0-	-331	-0-	26	1	331	2	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2703N				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
														RRCID -> 224313				COMPL. DATE 03/07/2007				TOTAL DEPTH 6950				PERF. 6290 - 6790							
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																	
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-		165 1	1 9	1569	2	Y	1	2 1		2																	
10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-		143 1	1 9	1400	2	Y	3	2 1		3																	
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		114 1	1 9	1447	2	Y	1	2 1		2																	
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		86 1	1 9	1055	2	Y	2	2 1		2																	
*01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-		101 1	1 9	1277	2	Y	1	1 1		2																	
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		113 1	1 9	1496	2	Y	2	2 1		-0-																	
WEST RANCH														WELL #: 6035				RRCID -> 224600				COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 4440				PERF. 3280 - 3996			
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		29 1	1	271	2	N	-0-			1																	
10	279	N	257	-0-	-22	-0-		24 1	1	233	2	N	-0-			1																	
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-		19 1	1	238	2	N	-0-			1																	
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-		13 1	1	163	2	N	-0-			1																	
*01	248	N	221	-0-	-27	-0-		16 1	1	205	2	N	-0-			1																	
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-		19 1	1	255	2	N	-0-			-0-																	
WEST RANCH														WELL #: 6032				RRCID -> 224601				COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 5474				PERF. 3434 - 5108			
09	960	N	835	-0-	-125	-0-		80 1	1	755	2	N	-0-	1 1		1																	
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-		85 1	1	835	2	N	2	1 1		2																	
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-		66 1	1	843	2	N	-0-	1 1		1																	
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-		52 1	1	634	2	N	1	1 1		1																	
*01	930	N	791	-0-	-139	-0-		58 1	1	733	2	N	-0-			1																	
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-		63 1	1	828	2	N	1	1 1		-0-																	
WEST RANCH														WELL #: 5025				RRCID -> 224602				COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 9300				PERF. 3896 - 5372			
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-		2411	2			Y	-0-			1																	
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2			Y	-0-			1																	
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-		2647	2			Y	-0-			1																	
12	0		1950	-0-	-1950	-0-		1950	2			Y	-0-			1																	
*01	3100	N	2110	-0-	-990	-0-		2109	2	1 9		Y	1			2																	
02	2800	N	1872	-0-	-928	-0-		1872	2			Y	-0-			1																	
WEST RANCH														WELL #: 6033				RRCID -> 224638				COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 4678				PERF. 3670 - 4410			
09	30	N	23	-0-	-7	-0-		2 1	1	21	2	N	-0-			21																	
10	31	N	20	-0-	-11	-0-		2 1	1	18	2	N	-0-			21																	
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	1	17	2	N	-0-			21																	
12	0		11	-0-	-11	-0-	11	1 1	1	10	2	N	-0-			21																	
*01	31	N	12	-0-	-19	-0-		1 1	1	11	2	N	-0-			21																	
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	1	16	2	N	-0-			21																	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 704													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 224639													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/26/2007													TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	237 1	2247 2	N	1	2 1			172	
10	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	223 1	2190 2	N	8	2 1			178	
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	169 1	2147 2	N	1	3 1			176	
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	158 1	1934 2	N	3	3 1			176	
*01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	168 1	2128 2	N	1	1 1			176	
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	157 1	2077 2	N	2	2 1			173	
						2 9								
ALLISON													WELL #: 2003	
RRCID -> 224863													COMPL. DATE 12/12/2006	
TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245														
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26 1	250 2	N	-0-				1	
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25 1	243 2	N	-0-				1	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-				1	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	N	-0-				1	
*01	279 N	248	-0-	-31	-0-	18 1	230 2	N	-0-				1	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 5019	
RRCID -> 224939													COMPL. DATE 10/31/2005	
TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	64 1	604 2	N	1	1 1			1	
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	59 1	577 2	N	1	1 1			1	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	566 2	N	1	1 1			1	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	409 2	N	1	1 1			1	
*01	651 N	558	-0-	-93	-0-	41 1	517 2	N	-0-				1	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	1	1 1			-0-	
						1 9								
WEST RANCH													WELL #: 2606	
RRCID -> 225168													COMPL. DATE 11/09/2006	
TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1705	1180 2		Y	-0-				1	
10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2887	1182 2		Y	-0-				1	
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	4023	1136 2		Y	-0-				1	
12	0	1077	-0-	1077	5100	1077 2		Y	-0-				1	
01	3100 N	1159	-0-	-1941	3159	1159 2		Y	-0-				1	
02	2800 N	1027	-0-	-1773	1386	1027 2		Y	-0-				1	
WEST RANCH													WELL #: 5048	
RRCID -> 225293													COMPL. DATE 10/05/2006	
TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 2212												RRCID -> 225357			
COMPL. DATE 12/07/2006												TOTAL DEPTH 4800			
PERF. 2872 - 4273															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-		-0-		
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-		-0-		
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-		
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-		-0-		
LONGFELLOW 130												WELL #: 3304			
												RRCID -> 225557			
												COMPL. DATE 11/03/2007			
												TOTAL DEPTH 6277			
												PERF. 4928 - 5186			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-		-0-		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH												WELL #: 2213			
												RRCID -> 225729			
												COMPL. DATE 05/05/2008			
												TOTAL DEPTH 4450			
												PERF. 2534 - 3220			
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	34	1	323	2	N	-0-		24		
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	32	1	316	2	N	-0-		24		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-		24		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-		24		
*01	341 N	312	-0-	-29	-0-	23	1	289	2	N	-0-		24		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-		23		
WEST RANCH												WELL #: 3406			
												RRCID -> 226283			
												COMPL. DATE 11/10/2006			
												TOTAL DEPTH 8200			
												PERF. 6474 - 7672			
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	183	1	1730	2	N	1	2	1	2	
						1	9								
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	165	1	1622	2	N	3	2	1	3	
						3	9								
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1482	2	N	1	2	1	2	
						1	9								
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	2	2	1	2	
						2	9								
*01	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	106	1	1343	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	2	2	1	-0-	
						2	9								
WEST RANCH												WELL #: 6034			
												RRCID -> 226472			
												COMPL. DATE 11/21/2006			
												TOTAL DEPTH 4700			
												PERF. 3688 - 4240			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-		1		
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	-0-		1		
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-		1		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-		1		
*01	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	-0-		1		
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH												WELL #: 3207			
												RRCID -> 226572			
												COMPL. DATE 07/21/2007			
												TOTAL DEPTH 8744			
												PERF. 6270 - 6486			
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-		1		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-		1		
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-		1		
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-		1		
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-	785	2			Y	-0-		1		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-		1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 5386 - 6120			
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
09	90 N	79	-0-		-11	-0-		8	1	71	2	N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-		-19	-0-		7	1	67	2	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-		-0-	-0-		6	1	71	2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-		-0-	-0-		5	1	57	2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-		-0-	-0-		5	1	58	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-		-0-	-0-		4	1	52	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #:		6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070	
09	651 N	651	-0-		-0-	-0-		62	1	588	2	N	1	1	1
								1	9						
10	621 N	621	-0-		-0-	-0-		57	1	563	2	N	1	1	1
								1	9						
11	527 N	527	-0-		-0-	-0-		38	1	488	2	N	1	1	1
								1	9						
12	447 N	447	-0-		-0-	-0-		34	1	412	2	N	1	1	1
								1	9						
*01	620 N	375	-0-		-245	-0-		27	1	348	2	N	-0-		1
*02	476 N	476	-0-		-0-	-0-		33	1	442	2	N	1	1	-0-
								1	9						
WEST RANCH				WELL #:		5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4645 - 4834	
09	1651 N	1651	-0-		-0-	-0-		1651	2		Y	-0-			1
10	1415 N	1415	-0-		-0-	-0-		1415	2		Y	-0-			1
11	1867 N	1867	-0-		-0-	-0-		1867	2		Y	-0-			1
12	0	1331	-0-		1331	1331		1331	2		Y	-0-			1
*01	2878 N	1547	-0-		-1331	-0-		1547	2		Y	-0-			1
02	1403 N	1403	-0-		-0-	-0-		1403	2		Y	-0-			1
WEST RANCH				WELL #:		6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815	
09	707 N	707	-0-		-0-	-0-		707	2		N	-0-			-0-
10	465 N	374	-0-		-91	-0-		373	2	1	9	N	1		1
11	494 N	494	-0-		-0-	-0-		494	2		N	-0-			1
12	0	404	-0-		404	404		404	2		N	-0-			1
*01	886 N	482	-0-		-404	-0-		482	2		N	-0-			1
*02	454 N	454	-0-		-0-	-0-		454	2		N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #:		6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3690 - 4000	
09	499 N	499	-0-		-0-	-0-		499	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-		-18	-0-		385	2		Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-		-0-	-0-		329	2		Y	-0-			-0-
12	0	259	-0-		259	259		259	2		Y	-0-			-0-
*01	573 N	314	-0-		-259	-0-		314	2		Y	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-		-0-	-0-		405	2		Y	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #:		5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5504 - 5940	
09	1560 N	1485	-0-		-75	-0-		1485	2		Y	-0-			1
10	1413 N	1413	-0-		-0-	-0-		1413	2		Y	-0-			1
11	1854 N	1854	-0-		-0-	-0-		1854	2		Y	-0-			1
12	1346 N	1346	-0-		-0-	-0-		1346	2		Y	-0-			1
*01	1570 N	1570	-0-		-0-	-0-		1570	2		Y	-0-			1
02	1294 N	1294	-0-		-0-	-0-		1294	2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
12	0	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
*01	380 N	197	-0-	-183	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346														
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-			1
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	-0-			2
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-			2
12	0	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-			2
*01	3100 N	2151	-0-	-949	-0-	2151	2			Y	-0-			2
02	2777 N	2084	-0-	-693	-0-	2084	2			Y	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790														
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-			1
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			1
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-			1
12	0	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			1
*01	3100 N	1659	-0-	-1441	-0-	1659	2			Y	-0-			1
02	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366														
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			1
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			1
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			1
12	0	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			1
*01	3100 N	1762	-0-	-1338	-0-	1761	2	1	9	Y	-0-			2
02	1952 N	1706	-0-	-246	-0-	1706	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
09	2970 X	2420	-0-	-550	-0-	231	1	2187	2	N	2	3	1	4
10	3069 X	2152	-0-	-917	-0-	199	1	1949	2	N	4	3	1	5
11	2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	135	1	1710	2	N	1	3	1	3
12	3007 X	1100	-0-	-1907	-0-	83	1	1014	2	N	3	3	1	3
*01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	116	1	1474	2	N	1	1	1	3
02	2268 X	1997	-0-	-271	-0-	140	1	1854	2	N	3	3	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-			1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-			1
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-			1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-			1
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	545	-0-	-565	-0-	52	1	493	2	N	-0-	1	1	2
10	1147 N	228	-0-	-919	-0-	21	1	205	2	N	2	1	1	3
						2	9							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	2	1	2
						1	9							
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172						
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	124	1	1179	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	102	1	1003	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-	1	1	1
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1007	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	80	1	1008	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150						
09	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	131	1	1239	2	N	1	2	1	3
						1	9							
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	3	2	1	4
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	N	-0-	2	1	2
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	1783	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252						
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-			1
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-			1
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			1
12	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-			1
*01	2140 N	1125	-0-	-1015	-0-	1125	2			Y	-0-			1
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			1
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916						
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-			1
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			1
12	0	1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-			1
*01	2278 N	1219	-0-	-1059	-0-	1219	2			Y	-0-			1
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			1

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1445

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 8011	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
					RRCID -> 228823	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541	-	4568				
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	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	N	-0-			-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	112	2	N	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	116	2	N	-0-			-0-	
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	182	2	N	-0-			-0-	
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	145	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2611		RRCID -> 228887	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240	-	3750			
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	913	2	N	17	1 1		141	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		19 9 99 1	976	2	N	5	1 1		145	
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9 90 1	1138	2	N	7	1 1		151	
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		8 9 78 1	955	2	N	16	1 1		166	
*01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	-0-		18 9 65 1	822	2	N	1	1 1		166	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 65 1	857	2	N	8	1 1		172	
WEST RANCH				WELL #: 3214		RRCID -> 228888	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266	-	7050			
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	-0-		150 1 1 9	1420	2	N	1	2 1		2	
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-		141 1 3 9	1383	2	N	3	2 1		3	
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1 1 9	1369	2	N	1	2 1		2	
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1 2 9	1110	2	N	2	2 1		2	
*01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	-0-		102 1 1 9	1294	2	N	1	1 1		2	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1 2 9	1301	2	N	2	2 1		-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3308		RRCID -> 229051	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5582	-	5800			
09	0	5	-0-	5	-0-	5		5 2			N	-0-			-0-	
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			-0-	
12	0	58	-0-	58	-0-	58		58 2			N	-0-			-0-	
*01	118 N	60	-0-	-58	-0-	-0-		60 2			N	-0-			-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-			-0-	
LONGFELLOW STATE "C"				WELL #: 902		RRCID -> 229058	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	4180	-	6150			
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	-0-		64 1	606	2	N	-0-	1 1		-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1 2 9	685	2	N	2	1 1		1	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	626	2	N	-0-	1 1		-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1 1 9	561	2	N	1	1 1		-0-	
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	796	2	N	-0-			-0-	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1 1 9	747	2	N	1	1 1		3	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON												//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
												RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833		PERF. 5400 - 5650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	480 N	294	-0-		-186	-0-		28 1	1	265	2	N	1	1	1			1					
10	969 N	969	-0-		-0-	-0-		90 1	1	878	2	N	1	1	1			1					
11	1141 N	1141	-0-		-0-	-0-		83 1	1	1057	2	N	1	1	1			1					
12	849 N	849	-0-		-0-	-0-		64 1	1	784	2	N	1	1	1			1					
*01	742 N	742	-0-		-0-	-0-		54 1	1	687	2	N	1	1	1			1					
02	682 N	682	-0-		-0-	-0-		48 1	1	633	2	N	1	1	1			-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 4870 - 5525			
09	120 N	109	-0-		-11	-0-		10 1	1	99	2	N	-0-					-0-					
10	124 N	104	-0-		-20	-0-		10 1	1	94	2	N	-0-					-0-					
11	104 N	104	-0-		-0-	-0-		8 1	1	96	2	N	-0-					-0-					
12	91 N	91	-0-		-0-	-0-		7 1	1	84	2	N	-0-					-0-					
01	97 N	97	-0-		-0-	-0-		7 1	1	90	2	N	-0-					-0-					
02	91 N	91	-0-		-0-	-0-		6 1	1	85	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 5145 - 6818			
09	630 N	592	-0-		-38	-0-		56 1	1	535	2	N	1	1	1			1					
10	682 N	604	-0-		-78	-0-		56 1	1	547	2	N	1	1	1			1					
11	604 N	604	-0-		-0-	-0-		44 1	1	559	2	N	1	1	1			1					
12	470 N	470	-0-		-0-	-0-		35 1	1	434	2	N	1	1	1			1					
*01	589 N	538	-0-		-51	-0-		39 1	1	499	2	N	-0-					1					
02	569 N	569	-0-		-0-	-0-		40 1	1	528	2	N	1	1	1			-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 6236 - 6290			
09	91 N	91	-0-		-0-	-0-		9 1	1	82	2	N	-0-					-0-					
10	93 N	88	-0-		-5	-0-		8 1	1	80	2	N	-0-					-0-					
11	84 N	84	-0-		-0-	-0-		6 1	1	78	2	N	-0-					-0-					
12	76 N	76	-0-		-0-	-0-		6 1	1	70	2	N	-0-					-0-					
01	93 N	82	-0-		-11	-0-		6 1	1	76	2	N	-0-					-0-					
02	77 N	77	-0-		-0-	-0-		5 1	1	72	2	N	-0-					-0-					
ALLISON												WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4500 - 4618			
09	241 N	241	-0-		-0-	-0-		23 1	1	218	2	N	-0-					-0-					
10	248 N	227	-0-		-21	-0-		21 1	1	206	2	N	-0-					-0-					
11	220 N	220	-0-		-0-	-0-		16 1	1	204	2	N	-0-					-0-					
12	171 N	171	-0-		-0-	-0-		13 1	1	158	2	N	-0-					-0-					
01	217 N	197	-0-		-20	-0-		14 1	1	183	2	N	-0-					-0-					
02	210 N	210	-0-		-0-	-0-		15 1	1	195	2	N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 6045															
RRCID -> 230315															
COMPL. DATE 09/19/2007															
TOTAL DEPTH 6779															
PERF. 6280 - 6628															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	2	Y	-0-			21	
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	5	1	991	2	Y	-0-			21	
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	Y	-0-			21	
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	2	Y	-0-			21	
*01	992 N	913	-0-	-79	-0-	2	1	911	2	Y	-0-			21	
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	-0-			20	
WEST RANCH															
WELL #: 5050															
RRCID -> 230388															
COMPL. DATE 02/22/2007															
TOTAL DEPTH 6111															
PERF. 4911 - 5788															
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-			-0-	
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	Y	-0-			-0-	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-			-0-	
12	0	403	-0-	-403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-	
*01	889 N	486	-0-	-403	-0-	21	1	465	2	Y	-0-			-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			-0-	
						1	9				1	1	1		
WEST RANCH															
WELL #: 5089															
RRCID -> 230389															
COMPL. DATE 07/16/2007															
TOTAL DEPTH 4350															
PERF. 3790 - 4044															
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-			-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-	
12	0	214	-0-	-214	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-	
*01	465 N	251	-0-	-214	-0-	18	1	233	2	N	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5106															
RRCID -> 230391															
COMPL. DATE 06/10/2007															
TOTAL DEPTH 8232															
PERF. 7544 - 7794															
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-	1	1	2	
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	127	1	1246	2	Y	-0-	1	1	3	
						2	9								
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-	1	1	2	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	-0-	2	1	2	
						2	9								
*01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	84	1	1070	2	Y	-0-	1	1	2	
						1	9								
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1246	2	Y	-0-	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 6031															
RRCID -> 230469															
COMPL. DATE 06/06/2007															
TOTAL DEPTH 5710															
PERF. 3200 - 5515															
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	-0-	1	1	2	
						1	9								
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1730	2	Y	-0-	1	1	2	
						1	9								
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	2	Y	-0-	1	1	2	
						1	9								
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	Y	-0-	1	1	2	
						1	9								
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-			2	
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	1	1	1	
						1	9							
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1	
						1	9							
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	1	1	1	
						1	9							
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	1	1	1	
						1	9							
*01	620 N	535	-0-	-85	-0-	39	1	496	2	N	-0-		1	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	1	1	-0-	
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596														
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	2	N	-0-		1	
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-		1	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-		1	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	-0-		1	
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-		1	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425														
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-		2	
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-		2	
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-		2	
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-		2	
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-		2	
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1	1	2	
WEST RANCH														
WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366														
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-		1	
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-		1	
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-		1	
12	0	1941	-0-	1941	1941	1941	2			Y	-0-		1	
*01	3100 N	2228	-0-	-872	1069	2227	2	1	9	Y	1		2	
02	3126 X	2057	-0-	-1069	-0-	2057	2			Y	-0-		1	
WEST RANCH														
WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828														
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2	N	-0-	1	1	51
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	928	2	N	-0-	1	1	52
						2	9							
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	934	2	N	-0-	1	1	51
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	N	1	1	1	51
						1	9							
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	1	1	1	51
						1	9							
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1	1	50
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516														
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	20	1	1229	2	Y	-0-		19	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	19	1	1243	2	Y	-0-		19	
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	-0-		19	
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1256	2	Y	-0-		19	
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	16	1	1282	2	Y	-0-		19	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	-0-		19	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
WELL #: 4036														
RRCID -> 230708														
COMPL. DATE 07/07/2007														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 3942 - 4300														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	3	-0-	-87	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4047														
RRCID -> 230709														
COMPL. DATE 09/01/2007														
TOTAL DEPTH 6117														
PERF. 4657 - 4942														
09	780 N	714	-0-	-66	-0-		714	2		Y	-0-			1
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2		Y	-0-			1
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2		Y	-0-			1
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2		Y	-0-			1
01	682 N	666	-0-	-16	-0-		666	2		Y	-0-			1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2		Y	-0-			1
WEST STATE														
WELL #: 2412														
RRCID -> 230777														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 9200														
PERF. 5790 - 6210														
09	2100 N	76	-0-	-2024	-0-		76	2		Y	-0-			1
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2340	2		Y	-0-			1
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2		Y	-0-			1
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199	2		Y	-0-			1
01	2325 N	2267	-0-	-58	-0-		2266	2	1	9	Y	-1		2
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2		Y	-0-			1
ALLISON														
WELL #: 2015														
RRCID -> 230833														
COMPL. DATE 07/04/2007														
TOTAL DEPTH 9690														
PERF. 4914 - 6010														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6038														
RRCID -> 230911														
COMPL. DATE 01/13/2007														
TOTAL DEPTH 4584														
PERF. 3500 - 4290														
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-		73	1	689	2	N	1	1	1
							1	9						
10	806 N	717	-0-	-89	-0-		66	1	650	2	N	1	1	1
							1	9						
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-		51	1	649	2	N	1	1	1
							1	9						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		12	1	142	2	N	1	1	1
							1	9						
*01	713 N	175	-0-	-538	-0-		13	1	162	2	N	-0-		1
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		76	1	1010	2	N	1	1	-0-
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5028													RRCID -> 231541			
COMPL. DATE 09/05/2007													TOTAL DEPTH 9280			
PERF. 4786 - 8802																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771	2	Y	-0-	1 1	1			
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609	2	Y	2	1 1	2			
						2	9									
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	Y	-0-	1 1	1			
12	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	45	1	2926	2	Y	1	1 1	1			
						1	9									
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	49	1	3434	2	Y	-0-		1			
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	59	1	3292	2	Y	1	1 1	-0-			
						1	9									
LONGFELLOW FW													WELL #: 1101			
RRCID -> 231979													COMPL. DATE 07/26/2006			
TOTAL DEPTH 24470													PERF. 5972 - 6230			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
ALLISON													WELL #: 2116			
RRCID -> 234155													COMPL. DATE 08/01/2007			
TOTAL DEPTH 5779													PERF. 2805 - 5600			
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	N	-0-		-0-			
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-		-0-			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-			
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-		-0-			
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-		-0-			
WEST STATE													WELL #: 2415			
RRCID -> 234157													COMPL. DATE 08/05/2007			
TOTAL DEPTH 4720													PERF. 2384 - 4312			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-		-0-			
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-		-0-			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-		-0-			
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-		-0-			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-		-0-			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-			
WEST RANCH													WELL #: 6046			
RRCID -> 234605													COMPL. DATE 10/27/2007			
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 5586 - 8222			
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	1	1 1	1			
						1	9									
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	68	1	671	2	N	1	1 1	1			
						1	9									
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	1	1 1	1			
						1	9									
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	1	1 1	1			
						1	9									
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	-0-		1			
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	938	2	N	1	1 1	-0-			
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH											CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6051											NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 234606											CAPACITY					
COMPL. DATE 10/10/2007											TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	510	2	Y	17	1	1			138
10	1302 N	649	-0-	-653	-0-	59 10	1 9	580	2	Y	9	1	1			146
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	983	2	Y	3	1	1			148
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	672	2	Y	4	1	1			151
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	649	2	Y	9	1	1			159
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1006	2	Y	8	1	1			165
WEST RANCH											WELL #: 7020					
RRCID -> 234607											COMPL. DATE 07/29/2007					
TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH											WELL #: 7023					
RRCID -> 234608											COMPL. DATE 10/01/2007					
TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814																
09	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	196 1	1 9	1856	2	N	1	2	1			3
10	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	194 4	1 9	1904	2	N	4	3	1			4
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	2074	2	N	1	2	1			3
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	1543	2	N	3	3	1			3
*01	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	134 1	1 9	1694	2	N	1	1	1			3
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	1377	2	N	2	2	1			-0-
WEST RANCH											WELL #: 3409					
RRCID -> 234722											COMPL. DATE 09/30/2007					
TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004																
09	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	101 4	1 9	958	2	N	4	1	1			58
10	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	96 1	1 9	943	2	N	1	1	1			58
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1015	2	N	1	1	1			58
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	1009	2	N	9	1	1			66
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1096	2	N	1	1	1			66
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1006	2	N	1	1	1			65

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
WEST RANCH		WELL #:		7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-					43
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-					43
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1					44
								1	9									
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					44
*01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-					44
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43

WEST RANCH		WELL #:		8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	-0-					14
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1		1	1		14
								1	9									
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1		1	1		14
								1	9									
*01	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					14
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					13

WEST RANCH		WELL #:		7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474						
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	210	1	1992	2	N	1		2	1		8
								1	9									
10	2356 N	193	-0-	-2163	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	1		2	1		7
								1	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	1		5
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					5
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	152					157
								167	9									
02	T. A.	153	-0-	153	153	153	153	7	1	95	2	N	46		176	1		27
								51	9									

WEST RANCH		WELL #:		7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939						
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					27
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					27
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					27
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					27
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					27
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					27

WEST RANCH		WELL #:		8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243						
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	2	N	7		1	1		88
								8	9									
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	79	1	776	2	N	16		1	1		103
								18	9									
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	6		1	1		108
								7	9									
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	1		1	1		108
								1	9									
*01	868 N	814	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	N	-0-					108
02	T. A.	987	-0-	987	987	987	987	68	1	905	2	N	13					120
								14	9									

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5052													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 234810													CAPACITY			
COMPL. DATE 09/12/2007													TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	410	-0-	-10	-0-			39 1			371 2	N	-0-			-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-			37 1			363 2	N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-			28 1			360 2	N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329	329			25 1			304 2	N	-0-			-0-
*01	683 N	354	-0-	-329	-0-			26 1			328 2	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-			25 1			329 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5081			
RRCID -> 234811													COMPL. DATE 09/13/2007			
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220																
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-			67 1			638 2	N	1	1 1		1
								1 9								
10	713 N	584	-0-	-129	-0-			54 1			529 2	N	1	1 1		1
								1 9								
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-			46 1			586 2	N	1	1 1		1
								1 9								
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-			35 1			429 2	N	-0-	1 1		-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-			43 1			539 2	N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-			44 1			580 2	N	1	1 1		-0-
								1 9								
WEST RANCH													WELL #: 5087			
RRCID -> 234812													COMPL. DATE 08/04/2007			
TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240																
09	120 N	115	-0-	-5	-0-			11 1			104 2	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-			8 1			77 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3 1			34 2	N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	123			9 1			114 2	N	-0-			-0-
*01	195 N	72	-0-	-123	-0-			5 1			67 2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-			5 1			67 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 705R			
RRCID -> 234813													COMPL. DATE 09/29/2007			
TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860																
09	3720 X	3417	-0-	-303	-0-			326 1			3089 2	N	2	4 1		10
								2 9								
10	3875 X	3588	-0-	-287	-0-			331 1			3250 2	N	6	8 1		8
								7 9								
11	3750 X	2891	-0-	-859	-0-			211 1			2679 2	N	1	4 1		5
								1 9								
12	3875 X	2614	-0-	-1261	-0-			197 1			2413 2	N	4	4 1		5
								4 9								
*01	3844 X	3394	-0-	-450	-0-			248 1			3144 2	N	2	2 1		5
								2 9								
02	3248 X	2978	-0-	-270	-0-			209 1			2766 2	N	3	3 1		1
								3 9								
WEST RANCH													WELL #: 3107			
RRCID -> 234903													COMPL. DATE 08/30/2007			
TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992																
09	4290 X	3876	-0-	-414	-0-			3876 2				Y	-0-			2
10	4433 X	4043	-0-	-390	-0-			4042 2		1 9		Y	1			3
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-			4680 2				Y	-0-			3
12	4650 X	3638	-0-	-1012	-0-			3638 2				Y	-0-			3
01	4650 X	4263	-0-	-387	-0-			4263 2				Y	-0-			3
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-			4107 2		1 9		Y	1	1 1		3

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1455

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH		5560 PERF. 3718 -		5345		
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
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	78	1	735	2	N	-0-	1	1			46
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	75	1	735	2	N	2	1	1			47
						2	9									
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1			46
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	N	1	1	1			46
						1	9									
*01	806 N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-					46
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	1	1	1			45
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH		7697 PERF. 7000 -		7564		
09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	121	1	1142	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	2	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	87	1	1103	2	N	-0-	1	1			1
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1007	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	84	1	1069	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 6092 -		9448		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE				WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH		10520 PERF. 8308 -		8110		
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			Y	-0-					15
10	0	28443	-0-	28443	28443	28440	2	3	9	Y	3					18
11	0	27451	-0-	27451	55894	27451	2			Y	-0-					18
12	0	17714	-0-	17714	73608	17714	2			Y	-0-					18
01	96634 X	23026	-0-	-73608	-0-	23024	2	2	9	Y	2					20
02	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21168	2	2	9	Y	2	6	1			16

WEST RANCH				WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH		7428 PERF. 5276 -		7236		
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	293	1	2776	2	N	2	4	1			6
						2	9									
10	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	356	1	3493	2	N	5	4	1			7
						6	9									
11	4140 X	3794	-0-	-346	-0-	277	1	3515	2	N	2	4	1			5
						2	9									
12	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	255	1	3130	2	N	5	5	1			5
						6	9									
*01	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	271	1	3427	2	N	2	2	1			5
						2	9									
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	285	1	3779	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		6762 PERF. 6342 - 6672					
WEST RANCH		WELL #: 3114											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	242 1	2297 2	N	1	2 1			4
10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	225 1	2213 2	N	3	3 1			4
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	165 1	2098 2	N	2	3 1			3
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	151 1	1851 2	N	3	3 1			3
*01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	161 1	2033 2	N	1	1 1			3
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	149 1	1970 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228 - 8850			
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	107 1	1017 2	N	1	1 1			2
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	98 1	957 2	N	1	1 1			2
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57 1	721 2	N	-0-	1 1			1
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	791 2	N	1	1 1			1
*01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	72 1	910 2	N	1	1 1			1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	952 2	N	1	1 1			-0-
						1 9							

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352			
09	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	211 1	2001 2	N	1	2 1			3
10	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	168 1	1645 2	N	2	2 1			3
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	138 1	1751 2	N	-0-	2 1			1
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	144 1	1768 2	N	1	1 1			1
*01	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	116 1	1468 2	N	-0-				1
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1 1	1334 2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// 508409 WELL #: 1205	71659 700 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: PECOS				
				RRCID -> 236118	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7044	-	7920					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	626	2	N	1	1	1			1
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	47 1	1 9	465	2	N	1	1	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	826	2	N	1	1	1			1
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	916	2	N	1	1	1			1
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	932	2	N	-0-					1
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	951	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 706		RRCID -> 236153	COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	7760	-	8178		
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	26	2	N	1	1	1			1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 1	1 9	19	2	N	1	1	1			1
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	15	2	N	1	1	1			1
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	16	2	N	1	1	1			1
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	1 9	26	2	N	-0-					1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	20	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3311		RRCID -> 236204	COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	5186	-	7860		
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	6 1	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5 1	1	49	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	1	37	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3 1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	1	28	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8031		RRCID -> 236238	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7552	-	7930		
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	1660	2	N	2	2	1			3
10	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	143 1	1 9	1406	2	N	2	2	1			3
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1522	2	N	1	2	1			2
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1100	2	N	2	2	1			2
*01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	108 1	1 9	1369	2	N	1	1	1			2
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1684	2	N	2	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																												
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409															WELL #: 4044															RRCID -> 236241															COMPL. DATE 11/10/2007															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 8280 - 8830														
LONGFELLOW																																																																																																								
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																			
09	852 N				852	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	771	2	N	-0-	1	1			1																																																																																			
10	837 N				834	-0-	-3	-0-	-0-		77	1	756	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
11	794 N				794	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	735	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
12	718 N				718	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	663	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
*01	837 N				769	-0-	-68	-0-	-0-		56	1	713	2	N	-0-					1																																																																																			
02	737 N				737	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	684	2	N	1	1	1			-0-																																																																																			
											1	9																																																																																												

LONGFELLOW															WELL #: 204										RRCID -> 236243										COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 7809										PERF. 6287 - 7282																																																	
09	2136 N				2136	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	1931	2	N	1	2	1			3																																																																																			
											1	9																																																																																												
10	2170 N				1990	-0-	-180	-0-	-0-		184	1	1804	2	N	2	2	1			3																																																																																			
											2	9																																																																																												
11	608 N				608	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	563	2	N	1	2	1			2																																																																																			
											1	9																																																																																												
12	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			2																																																																																			
*01	1984 N				-0-	-0-	-1984	-0-	-0-						N	1	1	1			2																																																																																			
02	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			-0-																																																																																			

ALLISON															WELL #: 3012										RRCID -> 236244										COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 7805										PERF. 3400 - 7684																																																	
09	7714 X				7714	-0-	-0-	-0-	-0-		7714	2			Y	-0-					2																																																																																			
10	7377 X				7377	-0-	-0-	-0-	-0-		7376	2	1	9	Y	1					3																																																																																			
11	7510 X				7510	-0-	-0-	-0-	-0-		7510	2			Y	-0-					3																																																																																			
12	6970 X				6970	-0-	-0-	-0-	-0-		6970	2			Y	-0-					3																																																																																			
01	6744 X				6744	-0-	-0-	-0-	-0-		6743	2	1	9	Y	1					4																																																																																			
02	6835 X				6835	-0-	-0-	-0-	-0-		6835	2			Y	-0-	1	1			3																																																																																			

LONGFELLOW STATE "B"															WELL #: 9011										RRCID -> 236245										COMPL. DATE 11/27/2017										TOTAL DEPTH 5957										PERF. 3824 - 5834																																																	
09	840 N				826	-0-	-14	-0-	-0-		79	1	746	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
10	837 N				783	-0-	-54	-0-	-0-		72	1	710	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
11	768 N				768	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	711	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
12	709 N				709	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	655	2	N	1	1	1			1																																																																																			
											1	9																																																																																												
*01	775 N				760	-0-	-15	-0-	-0-		56	1	704	2	N	-0-					1																																																																																			
*02	774 N				774	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	719	2	N	1	1	1			-0-																																																																																			
											1	9																																																																																												

WEST RANCH															WELL #: 3505										RRCID -> 237081										COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH 5735										PERF. 5126 - 5584																																																	
09	T. A.				7	-0-	7		7		1	1	6	2	N	-0-					-0-																																																																																			
10	T. A.				33	-0-	33		40		3	1	30	2	N	-0-					-0-																																																																																			
11	T. A.				22	-0-	22		62		2	1	20	2	N	-0-					-0-																																																																																			
12	T. A.				12	-0-	12		74		1	1	11	2	N	-0-					-0-																																																																																			
*01	78 X				4	-0-	-74		-0-		4	2			N	-0-					-0-																																																																																			
02	6 X				6	-0-	-0-		-0-		6	2			N	-0-					-0-																																																																																			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
						RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6700 - 7296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-	1	1		1
10	899 N	719	-0-	-180	-0-	66	1	651	2	N	2	1	1		2
						2	9								
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-	1	1		1
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-				1
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
ALLISON 4				WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5307 - 6388			
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-				2
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4013	2	1	9	Y	1				3
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-				3
12	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-				3
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-				3
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	2	1	9	Y	1	1	1		3
WEST RANCH				WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6846 - 7710			
09	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	297	1	2814	2	N	1	3	1		4
						1	9								
10	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	276	1	2709	2	N	4	3	1		5
						4	9								
11	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	205	1	2600	2	N	1	3	1		3
						1	9								
12	3286 X	1991	-0-	-1295	-0-	150	1	1838	2	N	3	3	1		3
						3	9								
*01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	1	1	1		3
						1	9								
02	2828 X	2665	-0-	-163	-0-	187	1	2475	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6667 - 6860			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3120 - 4064			
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2009			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS				
			RRCID -> 237199			COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH		6293 PERF. 4564 - 6050					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			2
11	0		-41	-0-	41	-41		3	1	38	2	N	-0-	1	1		1
12	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					N	1	1	1			1
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	N	1	1	1		1
								1	9								
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	1	1	1		-0-
								1	9								
WEST RANCH			WELL #: 7044			RRCID -> 237763			COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH		5026 PERF. 3190 - 4454				
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-		90	1	854	2	N	-0-	1	1		43
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-		91	1	898	2	N	10	1	1		52
								11	9								
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		73	1	926	2	N	3	1	1		54
								3	9								
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-		67	1	821	2	N	8	1	1		61
								9	9								
*01	992	N	964	-0-	-28	-0-		70	1	887	2	N	6	1	1		66
								7	9								
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-		65	1	855	2	N	1	1	1		65
								1	9								
LONGFELLOW			WELL #: 203			RRCID -> 237764			COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		7606 PERF. 5534 - 7360				
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-		44	1	413	2	N	-0-				-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-		41	1	406	2	N	-0-				-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-		33	1	416	2	N	-0-				-0-
12	0		424	-0-	424	424		32	1	391	2	N	1	1	1		-0-
								1	9								
01	877	N	453	-0-	-424	-0-		33	1	420	2	N	-0-				-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-		30	1	395	2	N	-0-				-0-
ALLISON			WELL #: 4704			RRCID -> 237765			COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH		9610 PERF. 5854 - 6190				
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	2		Y	-0-					1
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2		Y	-0-					1
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2		Y	-0-					1
12	0		1301	-0-	1301	1301		1301	2		Y	-0-					1
*01	2885	N	1584	-0-	-1301	-0-		1584	2		Y	-0-					1
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	2		Y	-0-					1
WEST RANCH			WELL #: 3108			RRCID -> 237766			COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH		6990 PERF. 6602 - 6834				
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-		81	1	768	2	N	-0-	1	1		1
10	930	N	815	-0-	-115	-0-		75	1	738	2	N	2	1	1		2
								2	9								
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-		58	1	734	2	N	-0-	1	1		1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-		51	1	626	2	N	1	1	1		1
								1	9								
*01	806	N	737	-0-	-69	-0-		54	1	683	2	N	-0-				1
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-		52	1	683	2	N	1	1	1		-0-
								1	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2610																
RRCID -> 237776																
COMPL. DATE 10/26/2007																
TOTAL DEPTH 5570																
PERF. 3634 - 5416																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-			12		
10	279 N	271	-0-	-0-8	-0-	25	1	246	2	N	-0-			12		
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-			12		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-			12		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-			12		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-			12		
WEST RANCH																
WELL #: 3111																
RRCID -> 237785																
COMPL. DATE 09/16/2007																
TOTAL DEPTH 7171																
PERF. 4192 - 7056																
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	615	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			1		
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
WEST RANCH																
WELL #: 2607																
RRCID -> 237838																
COMPL. DATE 05/21/2008																
TOTAL DEPTH 9530																
PERF. 3520 - 3685																
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	N	1	1	1	2		
						1	9									
10	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	101	1	992	2	N	1	1	1	2		
						1	9									
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-	1	1	1		
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
*01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	69	1	875	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
LONGFELLOW																
WELL #: 206																
RRCID -> 237858																
COMPL. DATE 12/18/2007																
TOTAL DEPTH 8740																
PERF. 7204 - 8560																
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-			1		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-			1		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			1		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			1		
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			1		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH																
WELL #: 3117																
RRCID -> 237862																
COMPL. DATE 11/27/2007																
TOTAL DEPTH 7500																
PERF. 6672 - 7336																
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	171	1	1621	2	N	2	2	1	3		
						2	9									
10	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	162	1	1590	2	N	2	2	1	3		
						2	9									
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	115	1	1467	2	N	1	2	1	2		
						1	9									
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	108	1	1326	2	N	2	2	1	2		
						2	9									
*01	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	109	1	1381	2	N	1	1	1	2		
						1	9									
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	N	2	2	1	-0-		
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71 1	678 2	N	1	1 1	2			
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	64 1	628 2	N	1	1 1	2			
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48 1	608 2	N	-0-	1 1	1			
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	557 2	N	1	1 1	1			
*01	682 N	659	-0-	-23	-0-	48 1	610 2	N	1	1 1	1			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44 1	583 2	N	1	1 1	-0-			
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950														
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	102 1	972 2	N	-0-	1 1	45			
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	81 1	792 2	N	2	1 1	46			
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	68 1	866 2	N	-0-	1 1	45			
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	629 2	N	1	1 1	45			
*01	868 N	822	-0-	-46	-0-	60 1	761 2	N	1	1 1	45			
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57 1	753 2	N	1	1 1	44			
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168														
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-			
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-			
12	0	13	-0-	13	13	1 1	12 2	N	-0-		-0-			
*01	25 N	12	-0-	-13	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-			
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-			
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986														
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	587 2	N	1	1 1	1			
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	55 1	535 2	N	1	1 1	1			
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	N	1	1 1	1			
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	1	1 1	1			
*01	403 N	30	-0-	-373	-0-	2 1	28 2	N	-0-		1			
02	T. A.	45	-0-	45	45	3 1	42 2	N	-0-		-0-			
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170														
09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	172 1	1627 2	N	1	2 1	11			
10	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	160 1	1566 2	N	2	2 1	11			
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	120 1	1530 2	N	1	2 1	10			
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	109 1	1341 2	N	2	2 1	10			
*01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	116 1	1467 2	N	1	1 1	10			
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102 1	1355 2	N	2	2 1	8			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7027			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
													RRCID -> 237930			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					4							
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					4							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3							
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					3							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3							
WEST RANCH													WELL #: 3220			RRCID -> 237941			COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	N	1	1	1			1							
							1	9																
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1	1	1			1							
							1	9																
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	1	1	1			1							
							1	9																
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	1	1	1			1							
							1	9																
*01	620 N	512	-0-	-108	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-					1							
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	1	1	1			-0-							
							1	9																
WEST RANCH													WELL #: 7029			RRCID -> 237942			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	26					130							
							29	9																
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	17	1	164	2	N	15					145							
							17	9																
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	24					169							
							26	9																
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	12					181							
							13	9																
*01	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	8	1	95	2	N	30					211							
							33	9																
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	182	1			28							
WEST RANCH													WELL #: 3313			RRCID -> 237959			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172		
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-							
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-							
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-							
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-							
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-							
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-							
ALLISON													WELL #: 2006			RRCID -> 237982			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	1	1	1			-0-							
							1	9																
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	1	1	1			-0-							
							1	9																
12	0	342	-0-	342	342	342	26	1	315	2	N	1	1	1			-0-							
							1	9																
01	707 N	365	-0-	-342	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 708		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			148 1	1 9	1402	2	N	1	1	1			2
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			124 1	1 9	1216	2	N	1	1	1			2
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			78 1	1	996	2	N	-0-	1	1			1
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-			31 1	1	378	2	N	1	1	1			1
*01	1302 N	1041	-0-	-261	-0-			76 1	1 9	964	2	N	1	1	1			1
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			73 1	1 9	973	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090						
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-			4389 2				Y	-0-					2
10	4495 X	4348	-0-	-147	-0-			4347 2		1	9	Y	1					3
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-			4610 2				Y	-0-					3
12	4681 X	3521	-0-	-1160	-0-			3521 2				Y	-0-					3
01	4681 X	4215	-0-	-466	-0-			4215 2				Y	-0-					3
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-			4011 2		1	9	Y	1	1	1			3
WEST RANCH				WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010						
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-			206 1	1 9	1952	2	N	1	2	1			18
10	2263 N	2157	-0-	-106	-0-			199 1	1 9	1955	2	N	3	2	1			19
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-			151 1	1	1916	2	N	-0-	2	1			17
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			141 1	1 9	1725	2	N	2	2	1			17
*01	2170 N	2062	-0-	-108	-0-			151 1	1 9	1910	2	N	1	1	1			17
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-			143 1	1 9	1897	2	N	2	2	1			15
LONGFELLOW 600				WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102						
09	5520 X	5385	-0-	-135	-0-			514 1	1 9	4868	2	N	3	5	1			8
10	5704 X	5238	-0-	-466	-0-			484 1	1 9	4747	2	N	6	5	1			9
11	5520 X	5018	-0-	-502	-0-			366 1	1 9	4650	2	N	2	5	1			6
12	5642 X	4592	-0-	-1050	-0-			345 1	1 9	4240	2	N	6	6	1			6
*01	5611 X	4746	-0-	-865	-0-			347 1	1 9	4396	2	N	3	3	1			6
02	5040 X	4844	-0-	-196	-0-			340 1	1 9	4498	2	N	5	5	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 5736 - 6500						
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			1741 2				Y	-0-					52
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1014 2				Y	-0-					52
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-			915 2				Y	-0-					52
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-			814 2				Y	-0-					52
01	930 N	808	-0-	-122	-0-			808 2				Y	-0-					52
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-			807 2				Y	-0-					52

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		WEST RANCH		//CONT.// 71659 700		//CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
						WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2	1	9	N	1	1	1			2
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2	1	9	N	1	1	1			2
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2	1	9	N	1	1	1			2
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		734	2	1	9	N	1	1	1			2
*01	837 N	815	-0-	-22	-0-	-0-		815	2			N	-0-					2
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		715	2	1	9	N	1	1	1			1
WEST RANCH						WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347				
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	635	2	N	1	1	1			1
								1	9									
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	652	2	N	1	1	1			1
								1	9									
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	379	2	N	1	1	1			1
								1	9									
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	90	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*01	527 N	36	-0-	-491	-0-	-0-		3	1	33	2	N	-0-					1
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	279	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
LONGFELLOW						WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350				
09	1080 N	982	-0-	-98	-0-	-0-		94	1	888	2	N	-0-	1	1			1
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	-0-		78	1	764	2	N	2	1	1			2
								2	9									
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	808	2	N	-0-	1	1			1
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	582	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*01	837 N	748	-0-	-89	-0-	-0-		55	1	692	2	N	1	1	1			1
								1	9									
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	796	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
ALLISON 4						WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590				
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-		594	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-		540	2			Y	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2			Y	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		548	2			Y	-0-					-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		543	2	1	9	Y	1					1
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		487	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170				
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-		4562	2			Y	-0-					2
10	4588 X	4455	-0-	-133	-0-	-0-		4454	2	1	9	Y	1					3
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-		4659	2			Y	-0-					3
12	4929 X	3405	-0-	-1524	-0-	-0-		3405	2			Y	-0-					3
01	4929 X	4130	-0-	-799	-0-	-0-		4130	2			Y	-0-					3
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-		4189	2			Y	-0-	1	1			2
WEST RANCH						WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860				
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2			Y	-0-					1
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	2	1	9	Y	1					2
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-		2758	2			Y	-0-					2
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-		2167	2			Y	-0-					2
01	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	-0-		2489	2			Y	-0-					2
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-		2346	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 508409 WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210															CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																										
09	4170 X	4057	-0-	-113	-0-	387	1	3668	2	N	2	4	1					6																										
10	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	361	1	3547	2	N	5	4	1					7																										
11	4260 X	3130	-0-	-1130	-0-	228	1	2900	2	N	2	4	1					5																										
12	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	230	1	2828	2	N	5	5	1					5																										
*01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	221	1	2799	2	N	2	2	1					5																										
02	3780 X	2750	-0-	-1030	-0-	193	1	2553	2	N	4	4	1					-0-																										
WEST RANCH															WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093																													
09	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	131	1	1245	2	N	-0-	1	1					2																										
10	1612 N	900	-0-	-712	-0-	83	1	814	2	N	3	2	1					3																										
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	N	1	2	1					2																										
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	2	2	1					2																										
*01	899 N	490	-0-	-409	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1					2																										
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	2	2	1					-0-																										
WEST RANCH															WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704																													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1					1																										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1					1																										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1					1																										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1					1																										
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1																										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																										
WEST STATE															WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290																													
09	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-							1																										
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-							1																										
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-							1																										
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-							1																										
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-							1																										
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-							1																										
WEST RANCH															WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950																													
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-							1																										
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-							1																										
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-							1																										
12	0	860	-0-	860	860	860	2			Y	-0-							1																										
*01	1845 N	985	-0-	-860	-0-	985	2			Y	-0-							1																										
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-							1																										

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.//		71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
				WELL #:		6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH		9290 PERF. 7132 - 9070					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-1	-0-			34	1	325	2	N	-0-					1
10	372	N	332	-0-	-40	-0-			31	1	301	2	N	-0-					1
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-			24	1	303	2	N	-0-					1
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-			18	1	216	2	N	-0-					1
*01	341	N	247	-0-	-94	-0-			18	1	229	2	N	-0-					1
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-			21	1	282	2	N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #:		4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH		7275 PERF. 5136 - 7010					
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-			5883	2			Y	-0-					2
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-			5611	2	1	9	Y	1					3
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-			6269	2			Y	-0-					3
12	0		4704	-0-	-4704	-4704			4704	2			Y	-0-					3
*01	10504	X	5800	-0-	-4704	-0-			5800	2			Y	-0-					3
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-			5350	2			Y	-0-	1	1			2
WEST RANCH				WELL #:		8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7230 - 7712					
09	420	N	378	-0-	-42	-0-			36	1	342	2	N	-0-	1	1			4
10	434	N	366	-0-	-68	-0-			34	1	331	2	N	1	1	1			4
									1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-			25	1	315	2	N	-0-					4
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-			22	1	271	2	N	-0-					4
*01	372	N	340	-0-	-32	-0-			25	1	315	2	N	-0-					4
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-			25	1	326	2	N	-0-					3
WEST RANCH				WELL #:		8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH		6730 PERF. 5236 - 6378					
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-			19	1	178	2	N	-0-					45
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-			18	1	172	2	N	-0-					45
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-			13	1	169	2	N	-0-					45
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-			11	1	140	2	N	-0-					45
*01	186	N	179	-0-	-7	-0-			13	1	166	2	N	-0-					45
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-			11	1	151	2	N	-0-					45
WEST RANCH				WELL #:		5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 7577 - 9700					
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-			9	1	90	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-			9	1	84	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-			6	1	71	2	N	-0-					-0-
12	0		42	-0-	-42	-42			3	1	39	2	N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-			3	1	40	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-			4	1	50	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:		8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 5226 - 5868					
09	DLQ	G-10	2114	-0-	-2114	-4341			2114	2			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	2139	-0-	-2139	-6480			2139	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	2064	-0-	-2064	-8544			2064	2			Y	-0-					1
12	3000	N	1729	-0-	-1271	-7273			1729	2			Y	-0-					1
*01	3100	N	1995	-0-	-1105	-6168			1994	2	1	9	Y	1					2
*02	2800	N	1747	-0-	-1053	-5115			1747	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409												
ALLISON 4			WELL #: 203			RRCID -> 239158			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			Y	-0-			1
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-			1
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			1
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-			1
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1			2
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			1
ALLISON			WELL #: 2117			RRCID -> 239159			COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-			1
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-			1
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			1
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-			1
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW STATE SS			WELL #: 4001			RRCID -> 239290			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 4602			RRCID -> 239291			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
12	0		65	-0-	65	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
*01	132	N	67	-0-	-65	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2712S			RRCID -> 239293			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2218			RRCID -> 239302			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721	2	N	-0-	1	1	39
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	1	1	1	39
							1	9							
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	N	1	1	1	39
							1	9							
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-			39
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			39
02	T. A.		916	-0-	916	916	64	1	852	2	N	-0-			38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-		-0-
ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-		-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	44	1	428	2	N	1	1	-0-
						1	9						
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-		-0-
12	0	399	-0-	-399	-399	30	1	369	2	N	-0-		-0-
*01	864 N	465	-0-	-399	-0-	34	1	431	2	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	1	1	-0-
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698			
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-		1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-		1
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-		1
12	0	1280	-0-	-1280	-1280	1280	2			Y	-0-		1
*01	2774 N	1494	-0-	-1280	-0-	1494	2			Y	-0-		1
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-		1
WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954			
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1	11
						1	9						
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	48	1	469	2	N	1	1	11
						1	9						
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	1	1	11
						1	9						
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	N	1	1	11
						1	9						
*01	527 N	492	-0-	-35	-0-	36	1	456	2	N	-0-		11
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	1	1	10
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590			
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-		1
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-		1
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-		1
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-		1
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-		1
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
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
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	2	N	1	1	1	2
10	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	94	1	924	2	N	1	1	1	2
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-	1	1	1
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1	1	1	1
*01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	945	2	N	1	1	1	1
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	N	1	1	1	1
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	2	N	1	1	1	1
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	1	1	1	1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-	1	1	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	6	1	1	108
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	1	1	1	108
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	1	1	1	108
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1196	2	Y	-0-	1	1	107
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	2	Y	-0-			107
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	2	Y	11	1	1	117
						12	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586														
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-			2
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-			2
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-			2
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-			2
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5452	2	1	9	Y	1			3
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-	1	1	2

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 2317												RRCID -> 239342			
COMPL. DATE 08/26/2008												TOTAL DEPTH 4827			
PERF. 3200 - 4541															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-		97		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-		97		
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-		97		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		97		
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-		97		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		97		
WEST RANCH												WELL #: 2221			
												RRCID -> 239346			
												COMPL. DATE 02/17/2008			
												TOTAL DEPTH 4870			
												PERF. 3206 - 4726			
09	0	2104	-0-	2104	2104	2098	2	6	9	Y	5		124		
10	3100 N	2137	-0-	-963	1141	2129	2	8	9	Y	7		131		
11	0	2079	-0-	2079	3220	2075	2	4	9	Y	4		135		
12	0	1906	-0-	1906	5126	1905	2	1	9	Y	1		136		
01	3100 N	2128	-0-	-972	4154	2098	2	30	9	Y	27		163		
02	2700 N	1901	-0-	-799	3355	1899	2	2	9	Y	2		165		
WEST RANCH												WELL #: 7039			
												RRCID -> 239348			
												COMPL. DATE 03/21/2008			
												TOTAL DEPTH 5000			
												PERF. 3510 - 4752			
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-	1 1	80		
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	51	1	496	2	N	2	1 1	81		
						2	9								
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-	1 1	80		
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	1	1 1	80		
						1	9								
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	39	1	499	2	N	-0-		80		
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	1	1 1	80		
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 2316			
												RRCID -> 239349			
												COMPL. DATE 01/26/2008			
												TOTAL DEPTH 4500			
												PERF. 3302 - 4204			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
WEST RANCH												WELL #: 2225			
												RRCID -> 239351			
												COMPL. DATE 04/19/2008			
												TOTAL DEPTH 4270			
												PERF. 2480 - 3946			
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	100	1	950	2	Y	-0-	1 1	151		
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	94	1	919	2	Y	2	1 1	152		
						2	9								
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	Y	-0-	1 1	151		
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-	1 1	150		
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	68	1	864	2	Y	1	1 1	150		
						1	9								
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	1	1 1	150		
						1	9								
LONGFELLOW STATE 600												WELL #: 1509			
												RRCID -> 239358			
												COMPL. DATE 12/19/2007			
												TOTAL DEPTH 7586			
												PERF. 4344 - 5264			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
WEST RANCH SOUTH															WELL #: 7104															RRCID -> 239360															COMPL. DATE 02/11/2008															TOTAL DEPTH 6500															PERF. 4412 - 5194														
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																																																
09			480 N		447		-0-				-33		-0-								447 2						N		-0-												-0-																																																
10			496 N		455		-0-				-41		-0-								455 2						N		-0-												-0-																																																
11			466 N		466		-0-				-0-		-0-								466 2						N		-0-												-0-																																																
12			398 N		398		-0-				-0-		-0-								398 2						N		-0-												-0-																																																
01			465 N		442		-0-				-23		-0-								442 2						N		-0-												-0-																																																
*02			421 N		421		-0-				-0-		-0-								421 2						N		-0-												-0-																																																

ALLISON															WELL #: 2115															RRCID -> 239362															COMPL. DATE 12/30/2007															TOTAL DEPTH 5170															PERF. 4110 - 4992														
09			2100 N		2048		-0-				-52		-0-								195 1		1852 2		N		1		2		1												3																																														
																					1 9																																																																				
10			2139 N		1846		-0-				-293		-0-								170 1		1673 2		N		3		2		1												4																																														
																					3 9																																																																				
11			1861 N		1861		-0-				-0-		-0-								136 1		1725 2		N		-0-		2		1										2																																																
12			1473 N		1473		-0-				-0-		-0-								111 1		1362 2		N		-0-		2		1										-0-																																																
01			1860 N		1680		-0-				-180		-0-								123 1		1556 2		N		1		1		1										-0-																																																
																					1 9																																																																				
02			1451 N		1451		-0-				-0-		-0-								102 1		1347 2		N		2		2		1										-0-																																																
																					2 9																																																																				

WEST RANCH															WELL #: 5064															RRCID -> 239364															COMPL. DATE 03/10/2008															TOTAL DEPTH 4381															PERF. 3488 - 4170														
09			660 N		548		-0-				-112		-0-								52 1		495 2		N		1		1		1												1																																														
																					1 9																																																																				
10			682 N		474		-0-				-208		-0-								44 1		429 2		N		1		1		1												1																																														
																					1 9																																																																				
11			703 N		703		-0-				-0-		-0-								51 1		651 2		N		1		1		1												1																																														
																					1 9																																																																				
12			366 N		366		-0-				-0-		-0-								28 1		338 2		N		-0-		1		1										-0-																																																
*01			708 N		708		-0-				-0-		-0-								52 1		656 2		N		-0-														-0-																																																
02			542 N		542		-0-				-0-		-0-								38 1		503 2		N		1		1		1										-0-																																																
																					1 9																																																																				

WEST RANCH															WELL #: 5055															RRCID -> 239366															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 4250															PERF. 3898 - 4106														
09			133 N		133		-0-				-0-		-0-								13 1		120 2		N		-0-																-0-																																														
10			124 N		123		-0-				-1		-0-								11 1		112 2		N		-0-														-0-																																																
11			113 N		113		-0-				-0-		-0-								8 1		105 2		N		-0-														-0-																																																
12			0		110		-0-				110		110								8 1		102 2		N		-0-														-0-																																																
*01			227 N		117		-0-				-110		-0-								9 1		108 2		N		-0-														-0-																																																
02			103 N		103		-0-				-0-		-0-								7 1		96 2		N		-0-														-0-																																																

WEST RANCH															WELL #: 8040															RRCID -> 239369															COMPL. DATE 04/25/2008															TOTAL DEPTH 8473															PERF. 7424 - 8130														
09			30 N		-0-		-0-				-30		-0-												N		-0-																1																																														
10			31 N		-0-		-0-				-31		-0-												N		2		1		1										2																																																
11			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-		1		1		1								1																																																
12			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-		1		1		1								-0-																																																
01			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												N		1		1		1										-0-																																																
02			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												N		1		1		1										-0-																																																

WEST RANCH															WELL #: 2322															RRCID -> 239372															COMPL. DATE 04/14/2008															TOTAL DEPTH 4600															PERF. 3438 - 4064														
09			150 N		145		-0-				-5		-0-								14 1		131 2		N		-0-																-0-																																														
10			155 N		142		-0-				-13		-0-								13 1		129 2		N		-0-														-0-																																																
11			138 N		138		-0-				-0-		-0-								10 1		128 2		N		-0-														-0-																																																
12			81 N		81		-0-				-0-		-0-								6 1		75 2		N		-0-														-0-																																																
01			155 N		92		-0-				-63		-0-								7 1		85 2		N		-0-														-0-																																																
02			103 N		103		-0-				-0-		-0-								7 1		96 2		N		-0-														-0-																																																

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2417				NON-ASSOCIATED RRCID -> 239428				CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2007				TOTAL DEPTH 4900				CNTY: PECOS PERF. 4173 - 4578			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-						-0-									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-						-0-									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-						-0-									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-						-0-									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-						-0-									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-						-0-									
WEST RANCH						WELL #: 2323			RRCID -> 239429			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400			PERF. 3376 - 4100													
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-						-0-									
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	1		1	1			-0-									
											1	9																			
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	1		1	1			-0-									
											1	9																			
12	0		395	-0-	395	-0-	395	-0-	395	-0-	30	1	364	2	N	1		1	1			-0-									
											1	9																			
01	822	N	427	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-						-0-									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-						-0-									
WEST RANCH						WELL #: 3126			RRCID -> 239463			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339			PERF. 6372 - 6764													
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	2	N	-0-		1	1			2									
10	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	2		1	1			3									
											2	9																			
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	N	-0-		1	1			2									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	-0-		2	1			-0-									
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1188	2	N	1		1	1			-0-									
											1	9																			
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	1		1	1			-0-									
											1	9																			
LONGFELLOW STATE "F"						WELL #: 2802			RRCID -> 239465			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7605 - 8293													
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-						-0-									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-									
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-						-0-									
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-									
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-									
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-						-0-									
WEST RANCH						WELL #: 2708N			RRCID -> 239467			COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010			PERF. 6132 - 6760													
09	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	N	-0-		1	1			2									
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	N	3		2	1			3									
											3	9																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		2	1			2									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	1			-0-									
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	1			-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	1			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720						
LONGFELLOW																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	767	-0-	-463	-0-			73	1	694	2	N	-0-	1	1			5
10	1054 N	627	-0-	-427	-0-			58	1	566	2	N	3	4	1			4
								3	9									
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-			39	1	500	2	N	-0-	1	1			3
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-			21	1	262	2	N	-0-	1	1			2
01	620 N	237	-0-	-383	-0-			17	1	220	2	N	-0-					2
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-			17	1	225	2	N	1	1	1			2
								1	9									
WEST RANCH				WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628						
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-			93	1	885	2	N	-0-	1	1			56
10	992 N	931	-0-	-61	-0-			86	1	843	2	N	2	1	1			57
								2	9									
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-			67	1	845	2	N	-0-	1	1			56
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-			59	1	728	2	N	-0-	1	1			55
01	930 N	878	-0-	-52	-0-			64	1	814	2	N	-0-					55
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-			59	1	785	2	N	1	1	1			55
								1	9									
WEST RANCH				WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4002 - 4236						
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-			35	1	335	2	N	-0-					-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-			30	1	292	2	N	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-			24	1	303	2	N	-0-					-0-
12	0	277	-0-	-277	-0-		277	21	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	594 N	317	-0-	-277	-0-			23	1	294	2	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-			21	1	281	2	N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3756 - 4406						
09	480 N	444	-0-	-36	-0-			444	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-			446	2			Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-			433	2			Y	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-			421	2			Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2			Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-			397	2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7418 - 8055						
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-			34	1	322	2	N	-0-					-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-			22	1	213	2	N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-			8	1	104	2	N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-			6	1	74	2	N	-0-					-0-
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-			185	1	2343	2	N	8					8
								9	9									
02	T. A.	1385	-0-	1385	1385			97	1	1288	2	N	-0-					38
WEST RANCH				WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5796 - 6296						
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-			4160	2			Y	-0-					1
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-			4208	2			Y	-0-					1
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-			4027	2			Y	-0-					1
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			3267	2			Y	-0-					1
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-			3915	2			Y	-0-					1
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-			3393	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	769	2	N	1	1 1		26
						1	9							
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	1	1 1		26
						1	9							
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	724	2	N	1	1 1		26
						1	9							
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-	1 1		25
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	-0-			25
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	1	1 1		25
						1	9							
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399														
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-			1
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			1
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-			1
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			1
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1			2
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446														
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-			1
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	2	N	-0-			1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	1 1		-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206														
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	1	1 1		1
						1	9							
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	71	1	696	2	N	1	1 1		1
						1	9							
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	N	-0-	1 1		-0-
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	53	1	669	2	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925														
09	3990 X	3799	-0-	-191	-0-	362	1	3435	2	N	2	4 1		5
						2	9							
10	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	337	1	3307	2	N	5	4 1		6
						6	9							
11	3990 X	3531	-0-	-459	-0-	257	1	3272	2	N	2	4 1		4
						2	9							
12	3999 X	3128	-0-	-871	-0-	236	1	2892	2	N	-0-	4 1		-0-
01	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	249	1	3149	2	N	2	2 1		-0-
						2	9							
02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	229	1	3028	2	N	4	4 1		-0-
						4	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784														
09	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	151	1	1433	2	N	1	2	1	2
						1	9							
10	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	142	1	1391	2	N	3	2	1	3
						3	9							
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1	2	1	2
						1	9							
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-	2	1	-0-
01	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	98	1	1236	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH 138														
WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	98	1	924	2	N	1	1	1	82
						1	9							
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	94	1	924	2	N	1	1	1	82
						1	9							
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-	1	1	81
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-	1	1	80
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69	1	874	2	N	1	1	1	80
						1	9							
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	N	1	1	1	80
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	86	1	813	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1116 N	935	-0-	-181	-0-	86	1	848	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-	1	1	1
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-	1	1	-0-
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	34	1	427	2	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			2
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-			2
11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			2
12	0	1067	-0-	1067	1067	1067	2			Y	-0-			2
*01	3100 N	2635	-0-	-465	602	2635	2			Y	-0-			2
02	2800 N	2651	-0-	-149	453	2650	2	1	9	Y	1	1	1	2

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350														
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215														
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	0	237	-0-	237	237	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
*01	509 N	272	-0-	-237	-0-	4	1	268	2	Y	-0-			-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482														
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2	1	9	Y	-0-			1
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			1
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934														
09	2430 N	2382	-0-	-48	-0-	227	1	2154	2	N	1	2	1	3
						1	9							
10	2325 N	1764	-0-	-561	-0-	163	1	1598	2	N	3	2	1	4
						3	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
*01	3100 N	12542	-0-	9442	9442	918	1	11624	2	N	-0-			1
02	T. A.	13842	-0-	13842	23284	971	1	12871	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824														
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			6
10	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-			6
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-			6
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			6
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-			6
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			6

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 8036																		
RRCID -> 240858																		
COMPL. DATE 07/05/2008																		
TOTAL DEPTH 8256																		
PERF. 7832 - 7940																		
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	CODE	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2219																		
RRCID -> 240934																		
COMPL. DATE 12/21/2007																		
TOTAL DEPTH 4815																		
PERF. 4050 - 4350																		
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	-0-				1
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-	-0-				1
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-	-0-				1
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-	-0-				1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-	-0-				1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	-0-				1
WEST RANCH																		
WELL #: 2232																		
RRCID -> 241331																		
COMPL. DATE 07/01/2008																		
TOTAL DEPTH 4700																		
PERF. 4014 - 4474																		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	-0-				-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-	-0-				-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	-0-				-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	-0-				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	-0-				-0-
ALLISON 4																		
WELL #: 301																		
RRCID -> 241336																		
COMPL. DATE 05/31/2008																		
TOTAL DEPTH 6650																		
PERF. 5425 - 6475																		
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-	-0-				1
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-	-0-				1
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-	-0-				1
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-	-0-				1
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	-1	-0-				2
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-	-0-				1
LONGFELLOW																		
WELL #: 4059																		
RRCID -> 241696																		
COMPL. DATE 07/11/2008																		
TOTAL DEPTH 9710																		
PERF. 8660 - 9122																		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-	-0-				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-	-0-				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 4053																		
RRCID -> 241703																		
COMPL. DATE 05/31/2008																		
TOTAL DEPTH 7749																		
PERF. 5968 - 6964																		
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	N	1	1	1			2
								1	9									
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	108	1	1055	2	N	1	1	1			2
								1	9									
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-	1	1			1
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									

P1N0S (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
WEST RANCH			WELL #:			2329			RRCID -> 241789			COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 3374		- 4136	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300	N	295	-0-	-5	-0-			28	1	267	2	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-			22	1	218	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-			18	1	228	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-			15	1	185	2	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-			18	1	222	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-			17	1	230	2	N	-0-					-0-
ALLISON			WELL #:			3028			RRCID -> 241792			COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH		7210 PERF. 5954		- 7044	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH			WELL #:			5105			RRCID -> 242119			COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 4715		- 7326	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #:			6040			RRCID -> 242172			COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3280		- 4216	
09	270	N	254	-0-	-16	-0-			24	1	230	2	N	-0-					1
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-			23	1	222	2	N	-0-					1
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-			18	1	230	2	N	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-			15	1	181	2	N	-0-					1
*01	248	N	217	-0-	-31	-0-			16	1	201	2	N	-0-					1
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-			16	1	218	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #:			5097			RRCID -> 242195			COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH		9696 PERF. 6305		- 7494	
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-			169	1	1602	2	N	1	2	1			2
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-			158	1	1552	2	N	3	2	1			3
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-			123	1	1563	2	N	1	2	1			2
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-			116	1	1424	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-			122	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-			113	1	1501	2	N	2	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// WELL #: 3224		71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH		7302 PERF. 6026 - 6936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	366	1	2	9	3468	2	N	2	4	1			5
10	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	335	1	7	9	3286	2	N	6	4	1			7
11	3960 X	3528	-0-	-432	-0-	257	1	1	9	3270	2	N	1	4	1			4
12	3999 X	2932	-0-	-1067	-0-	221	1			2711	2	N	-0-	4	1			-0-
01	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	242	1	2	9	3067	2	N	2	2	1			-0-
02	3584 X	3238	-0-	-346	-0-	227	1	4	9	3007	2	N	4	4	1			-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7658 - 7950						
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2					Y	-0-					1
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2					Y	-0-					1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2					Y	-0-					1
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2					Y	-0-					1
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2					Y	-0-					1
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2					Y	-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH		7370 PERF. 6948 - 7126						
09	720 N	290	-0-	-430	-0-	28	1	1	9	261	2	N	1	1	1			1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	1	1	1			1
11	3000 N	6281	-0-	3281	3281	458	1	1	9	5822	2	N	1	1	1			1
12	3100 N	5139	-0-	2039	5320	387	1			4752	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3100 N	3713	-0-	613	5933	272	1			3441	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2649	-0-	-151	5782	186	1	1	9	2462	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH		10110 PERF. 6260 - 7186						
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2					Y	-0-					1
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2					Y	-0-					1
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2					Y	-0-					1
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2					Y	-0-					1
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2					Y	-0-					1
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2					Y	-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6158 - 6818						
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	1	9	509	2	N	1	1	1			1
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	52	1	1	9	506	2	N	1	1	1			1
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	503	2	N	1	1	1			1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1			464	2	N	-0-	1	1			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	39	1			490	2	N	-0-					-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	462	2	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												CPTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6047												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 05/06/2008			
TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	N	-0-				-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	28	1	278	2	N	1				1
						1	9								
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	-0-				1
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				1
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				1
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2234			
RRCID -> 242953												COMPL. DATE 08/15/2008			
TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434															
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 7014			
RRCID -> 243221												COMPL. DATE 09/10/2008			
TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956															
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	651 N	7	-0-	-644	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
*01	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2827	2	N	-0-				-0-
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
ALLISON												WELL #: 2122			
RRCID -> 243234												COMPL. DATE 09/02/2008			
TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543															
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-				1
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-				1
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				1
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				1
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-				1
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-				1
ALLISON												WELL #: 4806			
RRCID -> 243236												COMPL. DATE 08/29/2008			
TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634															
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-				-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-				-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
12	0	530	-0-	530	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
*01	1149 N	619	-0-	-530	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 208			
RRCID -> 243239												COMPL. DATE 08/12/2008			
TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526															
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	172	1	1628	2	N	2	2	1		3
						2	9								
10	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	138	1	1351	2	N	2	2	1		3
						2	9								
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1810	2	N	1	2	1		2
						1	9								
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	N	-0-	2	1		-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1941	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			1
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			1
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			1
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			1
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-			1
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714														
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	172	1	1632	2	N	2	2 1		3
						2	9							
10	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	163	1	1596	2	N	2	2 1		3
						2	9							
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1604	2	N	1	2 1		2
						1	9							
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1366	2	N	-0-	2 1		-0-
01	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	121	1	1533	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	2	2 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898														
09	T. A.	6	-0-	6	139	6	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	173	-0-	173	312	173	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	144	-0-	144	456	144	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	3	-0-	3	459	3	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	287	-0-	287	746	287	2			Y	-0-			-0-
02	751 N	5	-0-	-746	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932														
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	58	1	550	2	N	1	1 1		1
						1	9							
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	54	1	525	2	N	1	1 1		1
						1	9							
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	529	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	-0-	1 1		-0-
01	589 N	333	-0-	-256	-0-	24	1	309	2	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146														
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	128	10	1	118	2	N	-0-			-0-
*01	266 N	138	-0-	-128	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	82	1	781	2	N	-0-	1	1			1
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	78	1	764	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	N	-0-	1	1			-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW				WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142						
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	246	1	5306	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	242	1	5335	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	198	1	5405	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	183	1	2881	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	227	1	3631	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2968	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									

WEST RANCH				WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310						
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146						
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	84	1	797	2	N	-0-	1	1			1
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	76	1	744	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: 8041			71659 700 508409			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH						WELL #: 7040			RRCID -> 244034			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6470 - 7716			
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	N	1	1	1				2	
									1	9											
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	913	2	N	1	1	1				2	
									1	9											
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	1	1	1				2	
									1	9											
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	-0-	2	1				-0-	
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											
WEST RANCH						WELL #: 2715SR			RRCID -> 244037			COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115			PERF. 4760 - 8030			
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-						-0-	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-						-0-	
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-						-0-	
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-						-0-	
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-						-0-	
02	T. A.		61	-0-	61	-0-	61	-0-	4	1	57	2	N	-0-						-0-	
WEST RANCH						WELL #: 2806			RRCID -> 244077			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153			PERF. 5645 - 5908			
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1028	2	N	-0-	1	1				1	
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	81	1	793	2	N	2	1	1				2	
									2	9											
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-	1	1				1	
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-	1	1				-0-	
01	868	N	562	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											
LONGFELLOW STATE "D"						WELL #: 9013			RRCID -> 244113			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7338 - 7980			
09	990	N	151	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-	1	1				1	
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	885	2	N	2	1	1				2	
									2	9											
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-	1	1				1	
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-	1	1				-0-	
01	992	N	156	-0-	-836	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1				-0-	
									1	9											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966	
WEST RANCH		WELL #: 2619		STATUS (CODE) (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * * AMT CODE		DISPOSITIONS * * AMT CODE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	68 1	642 2	1 1	1
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	1 9	490 2	1 1	1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	542 2	1 1	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	43 1	413 2	1 1	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	1 1	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	624 2	1 1	-0-
						47 1			
						1 9			

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644	
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	74 1	699 2	1 1	1
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	76 1	745 2	1 1	1
						1 9			
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	723 2	1 1	1
						1 9			
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52 1	633 2	1 1	-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	54 1	686 2	1 1	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	725 2	1 1	-0-
						1 9			

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950	
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2			-0-
10	434 N	275	-0-	-159	-0-	275 2			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			-0-
12	0	360	-0-	360	-0-	360 2			-0-
*01	745 N	385	-0-	-360	-0-	385 2			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			2
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			2
11	0	805	-0-	805	-0-	805 2			2
12	0	835	-0-	835	-0-	835 2			2
01	3100 N	4222	-0-	1122	-0-	4222 2			2
02	4728 X	1966	-0-	-2762	-0-	1965 2	1 9	1 1	2

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29 1	273 2	N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	N	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 2	N	-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW STATE "E"				//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
				WELL #:	9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL	DEPTH	9766	PERF.	7216	-	8540		
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
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-		92	1	877	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	844	-0-	-148	-0-		78	1	764	2	N	2	1	1			2
								2	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-		55	1	696	2	N	-0-	1	1			1
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-		15	1	187	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		78	1	988	2	N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-		62	1	825	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH					WELL #:	2326	RRCID ->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4614	-	5496	
09	3030	X	2894	-0-	-136	-0-		2894	2			Y	-0-					2
10	3131	X	2708	-0-	-423	-0-		2708	2			Y	-0-					2
11	2940	X	2902	-0-	-38	-0-		2902	2			Y	-0-					2
12	3224	X	2270	-0-	-954	-0-		2270	2			Y	-0-					2
01	3224	X	2695	-0-	-529	-0-		2695	2			Y	-0-					2
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-		2569	2	1	9	Y	1	1	1			2
WEST RANCH					WELL #:	6058	RRCID ->	244891	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL	DEPTH	8180	PERF.	5048	-	7886	
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-		39	1	370	2	N	18					87
								20	9									
10	434	N	408	-0-	-26	-0-		36	1	353	2	N	17					104
								19	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-		28	1	355	2	N	10					114
								11	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-		22	1	267	2	N	1					115
								1	9									
01	403	N	326	-0-	-77	-0-		23	1	290	2	N	12					127
								13	9									
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-		14	1	179	2	N	11					138
								12	9									
WEST RANCH					WELL #:	7048	RRCID ->	244893	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	6770	-	8875	
09	9	N	7	-0-	-2	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-		4	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #:	4026	RRCID ->	244896	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	3834	-	10174	
09	2370	N	2237	-0-	-133	-0-		213	1	2020	2	N	4	2	1			145
								4	9									
10	2418	N	2113	-0-	-305	-0-		195	1	1915	2	N	3	2	1			146
								3	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		153	1	1946	2	N	-0-	2	1			144
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		130	1	1596	2	N	1	3	1			142
								1	9									
01	2108	N	1879	-0-	-229	-0-		137	1	1741	2	N	1	1	1			142
								1	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		139	1	1842	2	N	2	2	1			142
								2	9									

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 3119			NON-ASSOCIATED RRCID -> 244928			CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6940			CNTY: PECOS PERF. 5536 - 5608		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
WEST RANCH													WELL #: 3321			RRCID -> 244931			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5073 - 7320		
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
ALLISON													WELL #: 3027			RRCID -> 244933			COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7690			PERF. 5826 - 7552		
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
10	1147	N	590	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
WEST RANCH													WELL #: 3421			RRCID -> 244939			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8175			PERF. 6165 - 8022		
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
ALLISON													WELL #: 3025			RRCID -> 245225			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 4708 - 5664		
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	741	2	N	1		1	1		1						
											1	9															
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	1		1	1		1						
											1	9															
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	1		1	1		1						
											1	9															
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	N	-0-		1	1		-0-						
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	N	1		1	1		-0-						
											1	9															
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	1		1	1		-0-						
											1	9															
ALLISON													WELL #: 3023			RRCID -> 245314			COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697			PERF. 4170 - 9366		
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
*01	279	N	250	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	131	1	1243	2	N	-0-	1	1	190
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	123	1	1207	2	N	-0-	1	1	191
						2	9							
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	N	-0-	1	1	190
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1018	2	N	-0-	1	1	189
*01	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	90	1	1140	2	N	-0-	1	1	193
						6	9							
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-	158	1	38
						4	9							
ALLISON 4														
WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			1
10	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			Y	-0-			1
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			1
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			1
01	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1369	2	1	9	Y	-0-	1		2
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	215	1	2037	2	N	-0-	2	1	3
						1	9							
10	2356 N	1359	-0-	-997	-0-	125	1	1231	2	N	-0-	2	1	4
						3	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	2
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	1	1	1
*01	1364 N	717	-0-	-647	-0-	18	1	234	2	N	-0-			424
						465	9							
02	T. A.	742	-0-	742	742	52	1	690	2	N	-0-	176	1	220
WEST RANCH														
WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
12	0	292	-0-	292	292	22	1	270	2	N	-0-			-0-
*01	650 N	358	-0-	-292	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074														
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-			2
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	-0-			3
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-			3
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			3
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-			3
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	1	1	2

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2230															
RRCID -> 245328															
COMPL. DATE 06/04/2008															
TOTAL DEPTH 4750															
PERF. 4185 - 4490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2207															
RRCID -> 245329															
COMPL. DATE 09/01/2008															
TOTAL DEPTH 6610															
PERF. 2712 - 6430															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
12	T. A.	9	-0-	9	10	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	22	-0-	22	32	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
02	52 N	20	-0-	-32	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 503															
RRCID -> 245330															
COMPL. DATE 02/08/2008															
TOTAL DEPTH 8250															
PERF. 5984 - 7614															
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-				1
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-				1
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-				1
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-				1
01	1116 N	199	-0-	-917	-0-	199	2			Y	-0-				1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				1
ALLISON															
WELL #: 3022															
RRCID -> 245331															
COMPL. DATE 05/22/2008															
TOTAL DEPTH 11033															
PERF. 8458 - 9750															
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	156	1	1478	2	N	1	2	1		2
						1	9								
10	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	144	1	1414	2	N	3	2	1		3
						3	9								
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	N	1	2	1		2
						1	9								
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	N	-0-	2	1		-0-
01	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	110	1	1391	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 3110															
RRCID -> 245490															
COMPL. DATE 11/21/2007															
TOTAL DEPTH 8497															
PERF. 6152 - 7134															
09	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	129	1	1219	2	N	-0-	1	1		2
10	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	117	1	1146	2	N	2	1	1		3
						2	9								
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	88	1	1113	2	N	-0-	1	1		2
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-	2	1		-0-
01	1271 N	338	-0-	-933	-0-	25	1	312	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
LONGFELLOW															
WELL #: 4073															
RRCID -> 245596															
COMPL. DATE 10/15/2008															
TOTAL DEPTH 5200															
PERF. 3977 - 4385															
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	N	-0-				-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	33	1	320	2	N	-0-				-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-				-0-
12	0	296	-0-	296	296	22	1	274	2	N	-0-				-0-
*01	626 N	330	-0-	-296	-0-	24	1	306	2	N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST STATE												WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
09	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-				1
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-				1
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-				1
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-				1
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-				1
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-				1
WEST RANCH												WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	N	-0-				-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-				-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
09	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	114	1	1079	2	N	1	1	1		2
						1	9								
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	105	1	991	2	N	1	1	1		2
						1	9								
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	95	1	932	2	N	1	1	1		2
						1	9								
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	N	-0-	1	1		1
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	N	-0-	1	1		-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1051	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	57 1	538 2	N			1	1 1		1
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	1 9	529 2	N			1	1 1		1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	54 1	119 2	N			1	1 1		1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 9	44 2	N			-0-	1 1		-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	4 1	1558 2	N			-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	123 1	532 2	N			1	1 1		-0-
						40 1								
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114														
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N			-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N			-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N			-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N			-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N			-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N			-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431														
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	88 1	835 2	N			-0-	1 1		1
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	76 1	749 2	N			2	1 1		2
						2 9								
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	58 1	737 2	N			-0-	1 1		1
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	50 1	615 2	N			-0-	1 1		-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54 1	688 2	N			-0-			-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N			1	1 1		-0-
						1 9								
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222														
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	13 1	120 2	N			-0-			-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1 1	11 2	N			-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	N			-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N			-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N			-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N			-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542														
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	797 2		Y			-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y			-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y			-0-			-0-
12	0	1176	-0-	-1176	-0-	1176 2		Y			-0-			-0-
*01	2924 N	1748	-0-	-1176	-0-	1748 2		Y			-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y			-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428														
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	8 1	79 2	N			-0-			10
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 2	N			-0-			10
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N			-0-			10
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N			-0-			10
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 2	N			-0-			10
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N			-0-			10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410	
WEST RANCH		WELL #: 5065		STATUS (CODE) (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * *		PERF. 3434 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	49 1	464 2	N 1	1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	1 9	454 2	N 1	1
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46 1	450 2	N 1	1
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	35 1	400 2	N -0-	-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	1 9	443 2	N -0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N 1	-0-
						35 1			
						31 1			
						1 9			

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780	
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	49 1	467 2	N 1	1
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	1 9	318 2	N 1	1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N 1	1
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33 1	270 2	N -0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	1 9	312 2	N -0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	358 2	N 1	-0-
						25 1			
						27 1			
						1 9			

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63 1	602 2	Y 1	1
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 9	500 2	Y 1	1
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51 1	489 2	Y 1	1
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1 9	463 2	Y -0-	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	39 1	458 2	Y -0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38 1	468 2	Y 1	-0-
						36 1			
						35 1			
						1 9			

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	Y	-0-	1
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	Y	-0-	1
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-	1
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	Y	-0-	1
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2	Y	-0-	1
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200	
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	31 1	289 2	N -0-	1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	28 1	273 2	N -0-	1
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	N -0-	1
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N -0-	1
*01	310 N	250	-0-	-60	-0-	18 1	232 2	N -0-	1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N -0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600 MD															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 508409															CNTY: PECOS																																																											
WELL #: 8038															RRCID -> 246935															COMPL. DATE 05/23/2008															TOTAL DEPTH 7880															PERF. 6819 - 7679																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
09		5576	X	5576	-0-		-0-	-0-				532	1	5042	2	N	2		5	1		7																																																																			
10		5673	X	5044	-0-		-629	-0-				466	1	4570	2	N	7		5	1		9																																																																			
11		5490	X	5065	-0-		-425	-0-				369	1	4694	2	N	2		5	1		6																																																																			
12		5983	X	3801	-0-		-2182	-0-				286	1	3515	2	N	-0-		6	1		-0-																																																																			
01		5983	X	4294	-0-		-1689	-0-				314	1	3977	2	N	3		3	1		-0-																																																																			
02		5208	X	5022	-0-		-186	-0-				352	1	4663	2	N	6		6	1		-0-																																																																			
												7	9																																																																												
WEST RANCH															WELL #: 2249															RRCID -> 247010															COMPL. DATE 08/28/2008															TOTAL DEPTH 4350															PERF. 3152 - 4074														
09		690	N	584	-0-		-106	-0-				56	1	527	2	N	1		1	1		71																																																																			
10		651	N	613	-0-		-38	-0-				57	1	555	2	N	1		1	1		71																																																																			
11		632	N	632	-0-		-0-	-0-				46	1	585	2	N	1		1	1		71																																																																			
12		499	N	499	-0-		-0-	-0-				38	1	461	2	N	-0-		1	1		70																																																																			
01		620	N	589	-0-		-31	-0-				43	1	546	2	N	-0-					70																																																																			
02		463	N	463	-0-		-0-	-0-				32	1	430	2	N	1		1	1		70																																																																			
												1	9																																																																												
WEST RANCH															WELL #: 7046															RRCID -> 247191															COMPL. DATE 11/26/2008															TOTAL DEPTH 6860															PERF. 6530 - 6655														
09		30	N	29	-0-		-1	-0-				3	1	26	2	N	-0-					-0-																																																																			
10		31	N	25	-0-		-6	-0-				2	1	23	2	N	-0-					-0-																																																																			
11		26	N	26	-0-		-0-	-0-				2	1	24	2	N	-0-					-0-																																																																			
12		19	N	19	-0-		-0-	-0-				1	1	18	2	N	-0-					-0-																																																																			
01		31	N	25	-0-		-6	-0-				2	1	23	2	N	-0-					-0-																																																																			
*02		30	N	30	-0-		-0-	-0-				2	1	28	2	N	-0-					-0-																																																																			
ALLISON															WELL #: 2126															RRCID -> 247227															COMPL. DATE 11/10/2008															TOTAL DEPTH 5050															PERF. 4320 - 4874														
09		420	N	411	-0-		-9	-0-				39	1	372	2	N	-0-					-0-																																																																			
10		434	N	380	-0-		-54	-0-				35	1	345	2	N	-0-					-0-																																																																			
11		0		382	-0-		382	382				28	1	354	2	N	-0-					-0-																																																																			
12		0		256	-0-		256	638				19	1	237	2	N	-0-					-0-																																																																			
01		1015	N	377	-0-		-638	-0-				28	1	349	2	N	-0-					-0-																																																																			
02		368	N	368	-0-		-0-	-0-				26	1	342	2	N	-0-					-0-																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 5080															RRCID -> 247313															COMPL. DATE 11/24/2008															TOTAL DEPTH 4450															PERF. 4050 - 4155														
09		335	N	335	-0-		-0-	-0-				32	1	303	2	N	-0-					1																																																																			
10		341	N	328	-0-		-13	-0-				30	1	298	2	N	-0-					1																																																																			
11		316	N	316	-0-		-0-	-0-				23	1	293	2	N	-0-					1																																																																			
12		282	N	282	-0-		-0-	-0-				21	1	261	2	N	-0-					1																																																																			
*01		341	N	307	-0-		-34	-0-				22	1	285	2	N	-0-					1																																																																			
02		288	N	288	-0-		-0-	-0-				20	1	268	2	N	-0-					-0-																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 4604															RRCID -> 247508															COMPL. DATE 11/19/2008															TOTAL DEPTH 7690															PERF. 5934 - 7384														
09		30	N	27	-0-		-3	-0-				27	2			Y	-0-					-0-																																																																			
10		14	N	14	-0-		-0-	-0-				14	2			Y	-0-					-0-																																																																			
11		23	N	23	-0-		-0-	-0-				23	2			Y	-0-					-0-																																																																			
12		0		14	-0-		14	14				14	2			Y	-0-					-0-																																																																			
*01		30	N	16	-0-		-14	-0-				16	2			Y	-0-					-0-																																																																			
02		19	N	19	-0-		-0-	-0-				19	2			Y	-0-					-0-																																																																			

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-				-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-	
12	0	50	-0-	50	50	4	1	46	2	N	-0-				-0-	
*01	117 N	67	-0-	-50	-0-	5	1	62	2	N	-0-				-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-	
LONGFELLOW STATE 18													WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774			
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	2	N	-0-				-0-	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-				-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-				1	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-				1	
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-				1	
12	0	1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-				1	
*01	2311 N	1230	-0-	-1081	-0-	1230	2			Y	-0-				1	
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-				1	
WEST RANCH													WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	2	N	-0-				1	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	505	2	N	-0-		1 1		1	
						1	9									
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-		1 1		-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-				-0-	
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	18	1	226	2	N	-0-				-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-				-0-	
LONGFELLOW 600													WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-				-0-	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	2	N	-0-				-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-				-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-				-0-	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-				-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-				-0-	
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-				-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-				-0-	
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	679	2		1 9	Y	-0-				1	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	2672	-0-	2672	2672	255	1	2416	2	Y	1	3	1	182
10	5199 X	2527	-0-	-2672	-0-	233	1	2290	2	Y	4	3	1	183
11	0	2614	-0-	2614	2614	188	1	2395	2	Y	28	3	1	208
12	4632 X	2018	-0-	-2614	-0-	152	1	1860	2	Y	5	3	1	210
01	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	141	1	1785	2	Y	4	1	1	213
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	134	1	1775	2	Y	4	177	1	40
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074														
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	2	Y	-0-			1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	705	2	Y	-0-			1
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-			1
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	Y	-0-			1
*01	620 N	551	-0-	-69	-0-	3	1	547	2	Y	1			2
						1	9							
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139														
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			Y	-0-			1
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-			1
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			1
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			1
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1			2
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050														
09	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			Y	-0-			13
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			Y	-0-			13
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			13
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			13
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			13
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			13
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970														
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			7
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			7
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	279	1	2643	2	N	1	3 1	4	
10	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	258	1	2528	2	N	4	3 1	5	
11	3000 X	2734	-0-	-266	-0-	199	1	2534	2	N	1	3 1	3	
12	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	159	1	1946	2	N	-0-	3 1	-0-	
01	3038 X	2511	-0-	-527	-0-	184	1	2325	2	N	2	2 1	-0-	
02	2716 X	2676	-0-	-40	-0-	188	1	2485	2	N	3	3 1	-0-	
						3	9							
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074														
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-		1	
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			Y	-0-		1	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-		1	
12	0	770	-0-	-770	-0-	770	2			Y	-0-		1	
*01	1708 N	938	-0-	-770	-0-	938	2			Y	-0-		1	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-		1	
WEST STATE 24														
WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522														
09	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			Y	-0-		1	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1 9		Y	1		2	
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-		2	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-		2	
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-		2	
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-	1 1	1	
ALLISON														
WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528														
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	2	N	-0-	1 1	1	
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	66	1	649	2	N	1	1 1	1	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	N	1	1 1	1	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	N	-0-	1 1	-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	-0-		-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310														
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	38	1	360	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	26	1	254	2	N	-0-		-0-	
11	0	140	-0-	140	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-	
12	0	22	-0-	22	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730														
09	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	2690	2			Y	-0-		1	
10	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2695	2	1 9		Y	1		2	
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-		2	
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-		2	
01	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	2			Y	-0-		2	
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-	1 1	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558 - 4686								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	937	-0-	-143	-0-	88 1	14 9	835 2	N	13	1 1						135	
10	992 N	837	-0-	-155	-0-	77 1	4 9	756 2	N	4	1 1						138	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46 1	10 9	580 2	N	9	1 1						146	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	2 9	465 2	N	2	1 1						147	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	60 1		765 2	N	-0-							147	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56 1	2 9	745 2	N	2	1 1						148	
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5510 - 5630								
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		1 9	Y	-0-							-0-	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796 2			Y	1							1	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			Y	-0-							1	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			Y	-0-							1	
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2			Y	-0-							1	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			Y	-0-							1	
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024 - 6810								
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1 1	1019 2	Y	-0-								1	
10	1054 N	993	-0-	-61	-0-	1 1	992 2	Y	-0-								1	
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 1	993 2	Y	-0-								1	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-							1	
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2			Y	-0-							1	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	Y	-0-								1	
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5310 - 5820								
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		1 9	Y	-0-							4	
10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839 2			Y	1							5	
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-							5	
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			Y	-0-							5	
01	1829 N	1177	-0-	-652	-0-	1177 2			Y	-0-							5	
*02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			Y	-0-							4	
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 8032								
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 2			Y	-0-							1	
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	802 2			Y	-0-							1	
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			Y	-0-							1	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-							1	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			Y	-0-							1	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			Y	-0-							1	
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4702 - 6568								
09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459 2			Y	-0-							-0-	
10	2511 N	2477	-0-	-34	-0-	2477 2			Y	-0-							-0-	
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			Y	-0-							-0-	
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			Y	-0-							-0-	
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2			Y	-0-							-0-	
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2			Y	-0-							-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 5098													RRCID -> 248464					
COMPL. DATE 08/03/2008													CAPACITY					
TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		1998	-0-	1998	1998	1998	10	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3100	N	2467	-0-	-633	1365	1365	10	1	2457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	2317	-0-	-483	882	882	9	1	2308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4062					
RRCID -> 248466													COMPL. DATE 12/03/2008					
TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616																		
09	DLQ G-10		7551	-0-	7551	15352	7551	2				Y	-0-					4
10	DLQ G-10		7634	-0-	7634	22986	7633	2		1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		7446	-0-	7446	30432	7446	2				Y	-0-					5
12	0		5825	-0-	5825	36257	5825	2				Y	-0-					5
*01	43580	X	7323	-0-	-36257	-0-	7323	2				Y	-0-					5
02	7000	X	6807	-0-	-193	-0-	6806	2		1	9	Y	1	2	1			4
WEST RANCH													WELL #: 7035					
RRCID -> 248471													COMPL. DATE 10/21/2008					
TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334																		
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2		N	-0-					19
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2		N	-0-					19
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2		N	-0-					19
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2		N	-0-					19
*01	248	N	192	-0-	-56	-0-	14	1	178	2		N	-0-					19
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2		N	-0-					18
WEST RANCH													WELL #: 8044					
RRCID -> 248488													COMPL. DATE 01/06/2009					
TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540																		
09	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2				N	-0-					11
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2				N	-0-					11
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					11
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				N	-0-					11
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2				N	-0-					11
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2				N	-0-					11
WEST RANCH													WELL #: 3118					
RRCID -> 248491													COMPL. DATE 05/24/2008					
TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124																		
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	2		N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	32	1	311	2		N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2		N	-0-					-0-
12	0		280	-0-	280	280	21	1	259	2		N	-0-					-0-
*01	617	N	337	-0-	-280	-0-	25	1	312	2		N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2		N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 4203					
RRCID -> 248614													COMPL. DATE 12/23/2008					
TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2				N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3326															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															RRCID -> 248617															COMPL. DATE 12/15/2008															TOTAL DEPTH 5610															PERF. 5236 - 5442																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
0									CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-			113	1	1072	2	N	-0-		1	1	2																																																																							
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-			103	1	1010	2	N	1		1	1	2																																																																							
									1	9																																																																															
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-			81	1	1033	2	N	1		1	1	2																																																																							
									1	9																																																																															
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-			68	1	836	2	N	-0-		2	1	-0-																																																																							
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-			74	1	941	2	N	1		1	1	-0-																																																																							
									1	9																																																																															
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-			75	1	995	2	N	1		1	1	-0-																																																																							
									1	9																																																																															
WEST RANCH															WELL #: 3327															RRCID -> 248619															COMPL. DATE 12/17/2008															TOTAL DEPTH 7750															PERF. 5810 - 7490														
09	9750	X	6508	-0-	-3242	-0-			620	1	5882	2	N	5		6	1	10																																																																							
									6	9																																																																															
10	10075	X	5531	-0-	-4544	-0-			510	1	5009	2	N	11		7	1	14																																																																							
									12	9																																																																															
11	9750	X	5107	-0-	-4643	-0-			372	1	4732	2	N	3		8	1	9																																																																							
									3	9																																																																															
12	8153	X	4221	-0-	-3932	-0-			318	1	3903	2	N	-0-		9	1	-0-																																																																							
01	7347	X	4372	-0-	-2975	-0-			320	1	4048	2	N	4		4	1	-0-																																																																							
									4	9																																																																															
02	6076	X	4354	-0-	-1722	-0-			305	1	4040	2	N	8		8	1	-0-																																																																							
									9	9																																																																															
WEST RANCH															WELL #: 2717S															RRCID -> 248621															COMPL. DATE 01/26/2009															TOTAL DEPTH 6930															PERF. 6186 - 6750														
09	2430	N	2202	-0-	-228	-0-			2202	2			N	-0-				1																																																																							
10	2387	N	2067	-0-	-320	-0-			2067	2			N	-0-				1																																																																							
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-			2006	2			N	-0-				1																																																																							
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-			2015	2			N	-0-				1																																																																							
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-			2615	2			N	-0-				1																																																																							
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-			2384	2			N	-0-				1																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 2315															RRCID -> 248751															COMPL. DATE 04/02/2009															TOTAL DEPTH 5100															PERF. 2390 - 4886														
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-			92	1	873	2	N	1		1	1	98																																																																							
									1	9																																																																															
10	930	N	826	-0-	-104	-0-			76	1	749	2	N	1		1	1	98																																																																							
									1	9																																																																															
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-			57	1	730	2	N	-0-		1	1	97																																																																							
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-			45	1	553	2	N	1		1	1	97																																																																							
									1	9																																																																															
01	837	N	737	-0-	-100	-0-			54	1	683	2	N	-0-				97																																																																							
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-			58	1	768	2	N	1		1	1	97																																																																							
									1	9																																																																															
WEST RANCH															WELL #: 4503															RRCID -> 248756															COMPL. DATE 12/11/2008															TOTAL DEPTH 5980															PERF. 4795 - 5715														
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-			3158	2			N	-0-				2																																																																							
10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-			3010	2			N	-0-				2																																																																							
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-			3261	2			N	-0-				2																																																																							
12	0		2601	-0-	-2601	-0-			2601	2			N	-0-				2																																																																							
*01	5580	X	2979	-0-	-2601	-0-			2979	2			N	-0-				2																																																																							
02	2940	X	2830	-0-	-110	-0-			2829	2	1	9	N	1		1	1	2																																																																							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 8016			NON-ASSOCIATED RRCID -> 248761			CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2008			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON																			
WELL #: 4804						RRCID -> 248772			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770							
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-							-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-							-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-							-0-
12	0		753	-0-	753	-0-	753	2			Y	-0-							-0-
*01	1033	N	280	-0-	-753	-0-	280	2			Y	-0-							-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-							-0-
ALLISON RANCH																			
WELL #: 301						RRCID -> 248775			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066							
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			Y	-0-							1
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-							1
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-							1
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-							1
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-							1
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-							1
WEST RANCH																			
WELL #: 4402						RRCID -> 248777			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858							
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-							1
10	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-							1
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-							1
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-							1
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-							1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-							1
LONGFELLOW STATE 600																			
WELL #: 1508						RRCID -> 248855			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799							
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1		84	2	N	-0-						-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1		31	2	N	-0-						-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1		8	2	N	-0-						-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 8025						RRCID -> 248857			COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732							
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-							-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-							-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-							-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-							-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-							-0-
02	T. A.		14	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-							-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 2620						RRCID -> 248865			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466							
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-							4
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-							4
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-							4
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-							4
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-							4
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-							4

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	-1			1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			1
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			1
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			1
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162														
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			1
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	-1			2
11	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			2
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			2
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			2
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	-1	1	1	2
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236														
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	33	1	317	2	N	-0-			-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	31	1	307	2	N	-1			1
						1	9							
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-			1
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-			1
*01	341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-			1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-			-0-
ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432														
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			1
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			1
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			1
01	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			Y	-0-			1
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	-1			1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			1
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	2			Y	-0-			1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200	
LONGFELLOW		WELL #: 2011		STATUS		DISPOSITIONS		PERF. 7146 - 8688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	50 1	470 2	N	1
						1 9			1
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46 1	448 2	N	1
						1 9			
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	N	1
						1 9			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	N	-0-
01	496 N	249	-0-	-247	-0-	18 1	231 2	N	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190	
								PERF. 3634 - 3996	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45 1	426 2	N	-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	35 1	344 2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N	-0-
12	0	223	-0-	223	-0-	17 1	206 2	N	-0-
*01	512 N	289	-0-	-223	-0-	21 1	268 2	N	-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 2	N	-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606	
								PERF. 4869 - 8936	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	97 1	923 2	N	-0-
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	92 1	903 2	N	2
						2 9			
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70 1	895 2	N	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63 1	779 2	N	-0-
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	66 1	835 2	N	1
						1 9			
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	814 2	N	1
						1 9			
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3688 - 3944	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38 1	357 2	N	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36 1	350 2	N	-0-
11	0	370	-0-	370	-0-	27 1	343 2	N	-0-
12	0	340	-0-	340	-0-	26 1	314 2	N	-0-
01	1070 N	360	-0-	-710	-0-	26 1	334 2	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3268 - 3932	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	38 1	364 2	N	-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	33 1	324 2	N	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	N	-0-
12	0	168	-0-	168	-0-	13 1	155 2	N	-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	13 1	161 2	N	-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	389 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660	
WEST RANCH		WELL #: 5072		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 3410 - 4118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	67 1	635 2	N	121
						1 9			
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	37 1	364 2	N	121
						1 9			
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	N	121
						1 9			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	120
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	488 2	N	122
						2 9			
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	N	122
						1 9			

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380	
								PERF. 5598 - 5692	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010	
								PERF. 6162 - 6790	
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	63 1	602 2	N	1
						1 9			
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	68 1	667 2	N	1
						1 9			
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	N	1
						1 9			
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-
01	744 N	402	-0-	-342	-0-	29 1	373 2	N	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37 1	487 2	N	-0-
						1 9			

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855	
								PERF. 9202 - 9305	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250	
								PERF. 6240 - 6814	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	13 1	123 2	N	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1	116 2	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	N	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	49	1	466	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	48	1	467	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	-0-			1
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-	1	1	-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	36	1	459	2	N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862														
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-			1
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	2	N	-0-			1
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-			1
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-			1
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851														
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-			1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-			1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-			1
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-			1
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110														
09	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	274	1	2596	2	N	1	3	1	4
						1	9							
10	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	252	1	2474	2	N	4	3	1	5
						4	9							
11	2970 X	2635	-0-	-335	-0-	192	1	2442	2	N	1	3	1	3
						1	9							
12	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	165	1	2028	2	N	-0-	3	1	-0-
01	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	174	1	2209	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	2688 X	2351	-0-	-337	-0-	165	1	2183	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873														
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			1
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			1
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-			1
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			1
01	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			Y	-0-			1
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3960 X	3812	-0-	-148	-0-	363 1	3446 2	N	3	4 1				6
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	376 1	3686 2	N	5	4 1				7
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	287 1	3642 2	N	2	4 1				5
12	4371 X	3497	-0-	-874	-0-	263 1	3234 2	N	-0-	5 1				-0-
01	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	276 1	3495 2	N	2	2 1				-0-
02	3668 X	3581	-0-	-87	-0-	251 1	3326 2	N	4	4 1				-0-
						4 9								
WEST RANCH														
WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	59 1	1403 2	Y	-0-					1
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-					1
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	28 1	1420 2	Y	1	1 1				1
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	23 1	1226 2	Y	-0-	1 1				-0-
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	21 1	1299 2	Y	-0-					-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27 1	1163 2	Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 600														
WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51 1	488 2	N	1	1 1				1
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	49 1	478 2	N	1	1 1				1
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N	1	1 1				1
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	N	-0-	1 1				-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	37 1	472 2	N	-0-					-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	443 2	N	1	1 1				-0-
						1 9								
WEST RANCH														
WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124														
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	45 1	429 2	N	-0-					168
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	40 1	396 2	N	7	1 1				174
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	N	2	1 1				175
12	0	307	-0-	307	307	23 1	284 2	N	-0-					175
*01	661 N	354	-0-	-307	-0-	26 1	325 2	N	3					178
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	N	-0-					178
						3 9								
WEST RANCH														
WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912														
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116 1	1103 2	N	-0-	1 1				2
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	106 1	1038 2	N	1	1 1				2
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	N	-0-	1 1				1
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	87 1	1071 2	N	-0-	1 1				-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	81 1	1030 2	N	1	1 1				-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	74 1	982 2	N	1	1 1				-0-
						1 9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 7028				RRCID -> 249744				COMPL. DATE 07/22/2008				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-	1	1			13
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	-0-	90	1	880	2	N	1	1	1			13
							1	9									
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	N	1	1	1			13
							1	9									
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	677	2	N	15	1	1			27
							17	9									
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	-0-	62	1	785	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1	1			27
							1	9									
WEST STATE		WELL #: 101				RRCID -> 249746				COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4050				RRCID -> 249753				COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1366	2	N	-0-	1	1			2
10	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	-0-	132	1	1298	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	N	-0-	1	1			2
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	N	-0-	2	1			-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	-0-	97	1	1232	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
LONGFELLOW		WELL #: 4054				RRCID -> 249754				COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
09	2340 N	2268	-0-	-72	-0-	-0-	216	1	2051	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	-0-	200	1	1967	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1929	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1603	2	N	-0-	2	1			1
01	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	-0-	143	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1808	2	N	2	2	1			1
							2	9									
LONGFELLOW		WELL #: 209				RRCID -> 249755				COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2608													RRCID -> 249756			
COMPL. DATE 06/22/2009													TOTAL DEPTH 9410			
PERF. 3600 - 4030																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-				15
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				15
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				15
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				15
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-				15
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				15
WEST RANCH													WELL #: 2716S			
RRCID -> 249789													COMPL. DATE 10/10/2008			
TOTAL DEPTH 8870													PERF. 5234 - 8690			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 3120			
RRCID -> 249804													COMPL. DATE 02/01/2008			
TOTAL DEPTH 8428													PERF. 5392 - 8336			
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-				-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4049			
RRCID -> 249916													COMPL. DATE 04/19/2008			
TOTAL DEPTH 6535													PERF. 5020 - 6304			
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-				-0-
10	7719	X	4521	-0-	-3198	-0-	4521	2			Y	-0-				-0-
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-				-0-
12	7657	X	6608	-0-	-1049	-0-	6608	2			Y	-0-				-0-
01	8122	X	7825	-0-	-297	-0-	7825	2			Y	-0-				-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 5088			
RRCID -> 249920													COMPL. DATE 11/20/2008			
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 6574 - 8022			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4056			
RRCID -> 249922													COMPL. DATE 06/26/2008			
TOTAL DEPTH 9872													PERF. 7420 - 9596			
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	2	N	-0-				1
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	2	N	-0-				1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-				1
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-				1
*01	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	N	-0-				1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4													WELL #: 508			
RRCID -> 249993													COMPL. DATE 04/01/2009			
TOTAL DEPTH 7730													PERF. 6844 - 7505			
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-				1
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-				1
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-				1
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-				1
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-				1
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2123				RRCID -> 249994				COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 4990				PERF. 3448 - 4821	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	777	2	N	-0-	1	1			1	
10	868 N	748	-0-	-120	-0-	69	1	678	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-	1	1			-0-	
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
WEST RANCH				WELL #: 5096				RRCID -> 249997				COMPL. DATE 01/04/2009				TOTAL DEPTH 8865	
																PERF. 5120 - 7634	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-	
*01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 7033				RRCID -> 249999				COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 6800	
																PERF. 4494 - 6554	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					54	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					54	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					54	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					54	
*01	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-					54	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					53	
WEST RANCH				WELL #: 6093				RRCID -> 250052				COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4850	
																PERF. 4094 - 4678	
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	74	1	699	2	N	5	1	1			174	
						6	9										
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	68	1	663	2	N	2	1	1			175	
						2	9										
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	5	1	1			179	
						6	9										
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	5	1	1			183	
						6	9										
01	744 N	468	-0-	-276	-0-	34	1	434	2	N	-0-					183	
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	N	1	1	1			183	
						1	9										
WEST RANCH				WELL #: 2254				RRCID -> 250210				COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4510	
																PERF. 3252 - 4326	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4102				RRCID -> 250333				COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 7596	
																PERF. 7020 - 7400	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	2	1			3
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	2	1			4
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2	9	N	2	3	1			3
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	3	1			-0-
01	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3	3	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240								
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	626	2	N	5					98
						6	9									
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	64	1	627	2	N	2	1	1			99
						2	9									
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	N	19	1	1			117
						21	9									
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	2	N	-0-	1	1			116
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	N	2					118
						2	9									
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	6	1	1			123
						7	9									
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360								
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					1
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					1
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					1
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					1
01	1984 N	656	-0-	-1328	-0-	655	2	1	9	Y	1					2
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966								
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					1
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1					2
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					2
12	0	2723	-0-	2723	2723	2723	2			Y	-0-					2
*01	5860 X	3137	-0-	-2723	-0-	3137	2			Y	-0-					2
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					2
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696								
09	3000 N	2436	-0-	-564	1346	2436	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4321	-0-	1221	2567	172	1	4149	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	4996	-0-	1996	4563	174	1	4822	2	N	-0-					-0-
12	6486 X	1923	-0-	-4563	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	2176	-0-	-64	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
LONGFELLOW STATE "G"															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944															
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	N	-0-				-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386															
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808															
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-				31
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	2	N	-0-				31
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1		31
						1	9								
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-	1	1		30
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-				30
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	1	1	1		30
						1	9								
LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 4401															
RRCID -> 251350															
COMPL. DATE 10/02/2008															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 7072 - 7676															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2245															
RRCID -> 251351															
COMPL. DATE 10/30/2008															
TOTAL DEPTH 4810															
PERF. 4166 - 4634															
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2				Y	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2				Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2				Y	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				Y	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9		Y	1			1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4072															
RRCID -> 251356															
COMPL. DATE 10/11/2008															
TOTAL DEPTH 5350															
PERF. 4536 - 5214															
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2		N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2		N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4037															
RRCID -> 251418															
COMPL. DATE 08/21/2007															
TOTAL DEPTH 7435															
PERF. 4412 - 7230															
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	155	1	3973	2		Y	-0-			1
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	145	1	3909	2		Y	-0-			1
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	110	1	3845	2		Y	-0-			1
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	104	1	3288	2		Y	-0-			1
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	107	1	3755	2		Y	1			2
						1	9								
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	92	1	3369	2		Y	-0-			1
WEST RANCH															
WELL #: 4103															
RRCID -> 251514															
COMPL. DATE 05/30/2009															
TOTAL DEPTH 7492															
PERF. 6904 - 7280															
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	1309	2				Y	-0-			1
10	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2				Y	-0-			1
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				Y	-0-			1
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				Y	-0-			1
01	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2				Y	-0-			1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				Y	-0-			1
WEST RANCH															
WELL #: 4404															
RRCID -> 251517															
COMPL. DATE 05/19/2009															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7140 - 7468															
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	2		Y	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2				Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2				Y	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2				Y	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 4304														
RRCID -> 251519														
COMPL. DATE 06/14/2009														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 7430 - 8040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4502														
RRCID -> 251612														
COMPL. DATE 11/21/2008														
TOTAL DEPTH 6218														
PERF. 4760 - 5418														
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-			2
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	2	1	9	Y	-0-			3
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-			3
12	4681 X	2963	-0-	-1718	-0-	2963	2			Y	-0-			3
01	4681 X	3977	-0-	-704	-0-	3977	2			Y	-0-			3
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-	1	1	2
LONGFELLOW FEE 2														
WELL #: 2904														
RRCID -> 251616														
COMPL. DATE 10/23/2008														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 8108 - 8720														
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306	-0-	23	1	283	2	N	-0-			-0-
01	539 N	233	-0-	-306	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-
WESLEY WEST 5														
WELL #: 3901														
RRCID -> 251938														
COMPL. DATE 10/04/2008														
TOTAL DEPTH 10000														
PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4065														
RRCID -> 252040														
COMPL. DATE 11/05/2008														
TOTAL DEPTH 6050														
PERF. 4678 - 5514														
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	213	1	2020	2	N	1	2	1	3
						1	9							
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	189	1	1851	2	N	3	2	1	4
						3	9							
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	2	N	1	2	1	3
						1	9							
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	156	1	1918	2	N	-0-	3	1	-0-
01	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	142	1	1793	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
ALLISON 4														
WELL #: 205														
RRCID -> 252042														
COMPL. DATE 01/29/2009														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 5754 - 6766														
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-			2
10	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2			Y	-0-			2
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-			2
12	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	2803	2			Y	-0-			2
01	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3360	2	1	9	Y	1			3
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-	1	1	2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
LONGFELLOW STATE "H"																							

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914														
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	1	3
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	1	3
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	2	1	2
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	2	1	-0-
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	2	1	-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410														
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	36	1	353	2	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	-0-	24	1	300	2	N	-0-			-0-
*01	675 N	351	-0-	-324	-0-	26	1	325	2	N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522														
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	0	540	-0-	540	-0-	540	2			N	-0-			-0-
*01	1112 N	572	-0-	-540	-0-	571	2	1	9	N	1			1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936														
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	29	1	273	2	N	-0-			1
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	27	1	269	2	N	-0-			1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-			1
*01	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-			1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610								
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					23
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					23
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					23
12	2325 X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					23
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					23
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					23
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					13
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					13
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					13
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					13
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			140
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			140
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			140
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2			142
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-			142
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			142

WEST RANCH														
WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306														
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			1
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			1
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			1
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			1
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			1

WEST RANCH														
WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576														
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	29	1	272	2	N	-0-			121
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	2	N	-0-			121
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			121
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			121
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-			121
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-			120

WEST RANCH														
WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036														
09	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2799	2			N	-0-			2
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-			2
11	2820 X	2258	-0-	-562	-0-	2258	2			N	-0-			2
12	0	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			2
*01	4615 X	2453	-0-	-2162	-0-	2452	2	1	9	N	1			3
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			N	-0-	1	1	2

WEST RANCH														
WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790														
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-			17
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	2	1	9	Y	1			18
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-			18
12	4557 X	3579	-0-	-978	-0-	3579	2			Y	-0-			18
01	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	4093	2			Y	-0-			18
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	1	9	Y	1	1	1	18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		Y	-0-	2
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		Y	-0-	2
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-	2
12	3999 X	800	-0-	-3199	-0-	800	2		Y	-0-	2
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2
										1 1	
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-	-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-	-0-
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-	-0-
12	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2		N	-0-	-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-	-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-	-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1 9	Y	1	1
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-	1
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	1
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-	1
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
09	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3068	2		N	-0-	2
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2		N	-0-	2
11	0	3018	-0-	3018	3018	3018	2		N	-0-	2
12	0	2391	-0-	2391	5409	2391	2		N	-0-	2
01	8374 X	2965	-0-	-5409	-0-	2965	2		N	-0-	2
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1 9	N	1	2
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	2	N	1
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	1
						2	9				2
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	1
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	2	N	-0-
01	806 N	624	-0-	-182	-0-	46	1	577	2	N	-0-
						1	9				
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	N	-0-
						1	9				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 6073				RRCID -> 254080				COMPL. DATE 12/13/2008				TOTAL DEPTH 4685				PERF. 3972 - 4394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	128	1	1218	2	N	-0-		1	1			32
10	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	112	1	1099	2	N	-0-	1	1	1			32
						1	9										
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	-0-		1	1			31
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	933	2	N	-0-		1	1			30
01	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	77	1	973	2	N	-0-	1	1	1			30
						1	9										
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	N	-0-	3	1	1			32
						3	9										
LONGFELLOW														WELL #: 1212			
														RRCID -> 254194			
														COMPL. DATE 01/18/2009			
														TOTAL DEPTH 7730			
														PERF. 6565 - 6916			
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	82	1	780	2	N	-0-		1	1			1
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	75	1	739	2	N	-0-	1	1	1			1
						1	9										
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-	1	1	1			1
						1	9										
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-		1	1			-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	51	1	651	2	N	-0-						-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-	1	1	1			-0-
						1	9										
LONGFELLOW														WELL #: 2010			
														RRCID -> 254321			
														COMPL. DATE 08/16/2008			
														TOTAL DEPTH 10200			
														PERF. 7430 - 9866			
09	0	449	-0-	449	449	43	1	405	2	N	-0-	1	2	1			3
						1	9										
10	2672 N	2223	-0-	-449	-0-	205	1	2015	2	N	-0-	3	2	1			4
						3	9										
11	0	1397	-0-	1397	1397	102	1	1295	2	N	-0-		2	1			2
12	2478 N	1081	-0-	-1397	-0-	81	1	1000	2	N	-0-		2	1			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	84	1	1059	2	N	-0-	1	1	1			-0-
						1	9										
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	N	-0-	1	1	1			-0-
						1	9										
WEST RANCH														WELL #: 4508			
														RRCID -> 254693			
														COMPL. DATE 08/10/2009			
														TOTAL DEPTH 5920			
														PERF. 4486 - 5712			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-						-0-
10	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-						-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-						-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						-0-
WEST RANCH														WELL #: 2244			
														RRCID -> 254820			
														COMPL. DATE 12/05/2008			
														TOTAL DEPTH 6900			
														PERF. 3394 - 6702			
09	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-						3
10	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	4951	2			N	-0-						3
11	0	4906	-0-	4906	4906	4906	2			N	-0-						3
12	0	4030	-0-	4030	8936	4030	2			N	-0-						3
01	13628 X	4692	-0-	-8936	-0-	4691	2	1	9	N	-0-	1					4
02	4592 X	4451	-0-	-141	-0-	4451	2			N	-0-		1	1			3
WEST RANCH														WELL #: 7049			
														RRCID -> 254865			
														COMPL. DATE 07/16/2009			
														TOTAL DEPTH 6220			
														PERF. 5760 - 6073			
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-						-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-						-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-						-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-						-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-						-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2513			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
						RRCID -> 255243			COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-			-0-		
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	19	1	724	2	N	-0-			-0-		
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12	1	880	2	N	-0-			-0-		
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	-0-			-0-		
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	10	1	713	2	N	-0-			-0-		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH			WELL #: 2615			RRCID -> 255755			COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050				
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-			1		
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			1		
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			1		
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			1		
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			1		
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			1		
WEST RANCH			WELL #: 4506			RRCID -> 255953			COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100				
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	2			Y	-0-			-0-		
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2			Y	-0-			-0-		
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-		
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-		
ALLISON			WELL #: 4801			RRCID -> 256081			COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580				
09	3180 X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			N	-0-			2		
10	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-			2		
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			2		
12	0	2373	-0-	2373	2373	2373	2			N	-0-			2		
*01	5204 X	2831	-0-	-2373	-0-	2831	2			N	-0-			2		
02	2912 X	2529	-0-	-383	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	1	2		
ALLISON			WELL #: 2134			RRCID -> 256278			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248				
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-		
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1			1		
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			1		
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			1		
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			1		
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH			WELL #: 4505			RRCID -> 256462			COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750				
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			2		
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			2		
11	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-			2		
12	0	2365	-0-	2365	2369	2365	2			N	-0-			2		
*01	3100 N	2568	-0-	-532	1837	2568	2			N	-0-			2		
02	4536 X	2699	-0-	-1837	-0-	2698	2	1	9	N	1	1	1	2		
LONGFELLOW			WELL #: 4042			RRCID -> 256466			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610				
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	2	N	-0-			-0-		
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	N	-0-			-0-		
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-		
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH SOUTH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2							-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2							-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2							-0-	
12	0	126	-0-	126	126	126 2							-0-	
*01	263 N	137	-0-	-126	-0-	137 2							-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2							-0-	

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510														
09	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119 2							2	
10	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068 2							2	
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2							2	
12	0	1802	-0-	1802	1802	1802 2							2	
*01	5040 X	3238	-0-	-1802	-0-	3238 2							2	
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3242 2	1 9					1	2	

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514														
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2							2	
10	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	3576 2							2	
11	3540 X	2933	-0-	-607	-0-	2933 2							2	
12	3844 X	1965	-0-	-1879	-0-	1965 2							2	
01	3844 X	777	-0-	-3067	-0-	777 2							2	
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2659 2	1 9					1	2	

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764														
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116 1	2146 2					1	2	
						1 9								
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110 1	1964 2					1	2	
						1 9								
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	50 1	1375 2					1	1	
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 2					1	1	
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	81 1	2262 2					1	1	
						1 9								
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	74 1	1961 2					1	1	
						1 9								

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510														
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2							-0-	
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2							-0-	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2							-0-	
12	0	681	-0-	681	681	680 2	1 9					1	1	
*01	1417 N	736	-0-	-681	-0-	736 2							1	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2							-0-	

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115														
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	25 1	233 2						1	
10	527 N	204	-0-	-323	-0-	19 1	185 2						1	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2						1	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 2						1	
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2						1	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2						-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-			2
10	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	3649	2			N	-0-			2
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			2
12	3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	2753	2			N	-0-			2
01	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3517	2	1	9	N	-0-			3
02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	3313	2			N	-0-	1	1	2
ALLISON 4														
WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993														
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-			1
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			1
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			1
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			1
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	-0-			2
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460														
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	N	-0-			-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			1
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			1
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			1
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			1
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-			1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			1
ALLISON														
WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-			2
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-			2
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7918	2	11	9	N	-0-			12
12	0	4776	-0-	4776	4776	4776	2			N	-0-			12
*01	12493 X	7717	-0-	-4776	-0-	7717	2			N	-0-			12
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7492	2	1	9	N	-0-	1	1	12
WEST RANCH														
WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	110	1	1042	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	N	-0-	1	1	1
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	N	-0-	1	1	-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	724	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
						RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	536	2	N	1	1 1		2	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	579	2	N	1	2 1		1	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	345	2	N	1	1 1		1	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1		445	2	N	-0-			1	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	59 1		743	2	N	-0-			1	
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	806	2	N	1	1 1		1	
WEST RANCH				WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4900 - 4936			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-			-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2				N	-0-			-0-	
12	0	210	-0-	210	-0-	210 2				N	-0-			-0-	
*01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2				N	-0-			-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2				N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2			N	-0-			-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2			N	-0-			-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2			N	-0-			-0-	
12	0	56	-0-	56	-0-	4 1	52 2			N	-0-			-0-	
*01	112 N	56	-0-	-56	-0-	4 1	52 2			N	-0-			-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260			
09	3121 X	2948	-0-	-173	-0-	140 1	2808 2			N	-0-			39	
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	121 1	2615 2			N	-0-			39	
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	65 1	1889 2			N	-0-			39	
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	92 1	2839 2			N	-0-			39	
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	94 1	2836 2			N	-0-			39	
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	80 1	2420 2			N	-0-			39	
WEST STATE				WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
*01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140														
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-			1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	2	N	-0-			1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			1
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-			1
*01	372 N	333	-0-	-39	-0-	24	1	309	2	N	-0-			1
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828														
09	T. A.	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	32	-0-	32	93	32	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	22	-0-	22	115	22	2			N	-0-			-0-
*01	142 X	27	-0-	-115	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			1
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-			1
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-			1
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-			1
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527	2	1	9	N	1			2
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	75	1	715	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	68	1	672	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	N	-0-	1	1	-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	48	1	607	2	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 6096		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257997		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2010				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-			69	1	1	9	N	1	1	1			1
10	744	N	691	-0-	-53	-0-			64	1	1	9	N	1	1	1			1
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-			49	1	1	9	N	1	1	1			1
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-			29	1	1		N	-0-	1	1			-0-
*01	682	N	339	-0-	-343	-0-			25	1	1		N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-			22	1	1	9	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH						WELL #: 4516	RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160						
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-			1401	2			N	-0-					1
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-			1235	2			N	-0-					1
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-			1455	2			N	-0-					1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-			1014	2			N	-0-					1
01	1240	N	455	-0-	-785	-0-			455	2			N	-0-					1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	2			N	-0-					1
ALLISON 4						WELL #: 106	RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
11	0		22	-0-	22	22			22	2			N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			22				N	-0-					1
01	46	N	24	-0-	-22	-0-			24	2			N	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-			29	2			N	-0-					1
WEST RANCH						WELL #: 5062	RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010				TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655						
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-			1672	2			N	-0-					1
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-			1687	2			N	-0-					1
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-			2136	2			N	-0-					1
12	0		2007	-0-	2007	2007			2007	2			N	-0-					1
*01	3100	N	2493	-0-	-607	-0-			1400	2493	2		N	-0-					1
02	2800	N	2260	-0-	-540	-0-			860	2260	2		N	-0-					1
WEST RANCH						WELL #: 4522	RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160						
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-			1102	2			N	-0-					1
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-			1102	2			N	-0-					1
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-			1096	2			N	-0-					1
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-			919	2			N	-0-					1
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-			1056	2			N	-0-					1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-			993	2			N	-0-					1
ALLISON						WELL #: 4810	RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520						
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-			2387	2			N	-0-					1
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-			2155	2			N	-0-					1
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-			2081	2			N	-0-					1
12	0		1852	-0-	1852	1852			1852	2			N	-0-					1
*01	3100	N	1980	-0-	-1120	-0-			732	1979	2	1 9	N	1					2
02	2657	X	1925	-0-	-732	-0-			1925	2			N	-0-		1 1			1

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-				1
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				1
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				1
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				1
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				1
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				1
WEST RANCH															
WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260															
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				1
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				1
11	0	897	-0-	897	897	897	2			N	-0-				1
12	0	711	-0-	711	1608	711	2			N	-0-				1
01	2407 N	799	-0-	-1608	-0-	799	2			N	-0-				1
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				1
ALLISON															
WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740															
09	900 N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-				1
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	2			N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126															
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1				1
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				1
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				1
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				1
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				1
WEST RANCH															
WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950															
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-				2
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-				2
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-				2
12	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2			N	-0-				2
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4055	2	1	9	N	1				3
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-	1	1		2
ALLISON															
WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190															
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350															
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				1
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				1
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				1
01	1147 N	733	-0-	-414	-0-	733	2			N	-0-				1
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
													RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH		5189 PERF. 4880 - 5074					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			768 2			N	-0-						-0-			
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			771 2	1	9	N	1						1			
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			794 2			N	-0-						1			
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			700 2			N	-0-						1			
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			777 2			N	-0-						1			
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			702 2			N	-0-						-0-			
WEST RANCH													WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH		5066 PERF. 5187 - 7012			
09		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			1754 2			N	-0-						1			
10		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			1790 2			N	-0-						1			
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1771 2			N	-0-						1			
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1616 2			N	-0-						1			
01		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			1795 2			N	-0-						1			
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1674 2			N	-0-						1			
WEST RANCH													WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH		7094 PERF. 5000 - 6840			
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1142 2			N	-0-						1			
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1120 2			N	-0-						1			
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1219 2			N	-0-						1			
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1051 2			N	-0-						1			
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1232 2			N	-0-						1			
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1091 2			N	-0-						1			
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 7088 - 7908			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
LONGFELLOW													WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH		5017 PERF. 4830 - 4870			
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	146	2	N	-0-						-0-			
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	168	2	N	-0-						-0-			
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	239	2	N	-0-						-0-			
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	111	2	N	-0-						-0-			
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			6 1	75	2	N	-0-						-0-			
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	69	2	N	-0-						-0-			
WEST RANCH													WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH		7914 PERF. 7914 - 8723			
09		3030 X	2545	-0-	-485	-0-	-0-	-0-			2545 2			N	-0-						1			
10		3131 X	2915	-0-	-216	-0-	-0-	-0-			2914 2	1	9	N	1						2			
11		2880 X	2662	-0-	-218	-0-	-0-	-0-			2662 2			N	-0-						2			
12		2883 X	1575	-0-	-1308	-0-	-0-	-0-			1575 2			N	-0-						2			
01		2914 X	2249	-0-	-665	-0-	-0-	-0-			2249 2			N	-0-						2			
02		2632 X	2407	-0-	-225	-0-	-0-	-0-			2406 2	1	9	N	1	1	1				2			
WEST STATE													WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH		6860 PERF. 6370 - 6690			
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3979 2			N	-0-						2			
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3784 2			N	-0-						2			
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3724 2			N	-0-						2			
12		3472 X	3079	-0-	-393	-0-	-0-	-0-			3079 2			N	-0-						2			
01		3875 X	3421	-0-	-454	-0-	-0-	-0-			3420 2	1	9	N	1						3			
02		3500 X	3374	-0-	-126	-0-	-0-	-0-			3374 2			N	-0-			1	1		2			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2137				RRCID -> 259453				COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 7286				PERF. 5250 - 7215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					1	
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					1	
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					1	
12	3999 X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2			N	-0-					1	
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					1	
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					1	
WEST RANCH				WELL #: 4414				RRCID -> 259454				COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 6151	
																PERF. 5470 - 5930	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					137	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					137	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					137	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					137	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					137	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137	
WEST RANCH				WELL #: 2251				RRCID -> 259455				COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 4198	
																PERF. 2464 - 3946	
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	191	1	1812	2	N	1	2	1			3	
						1	9										
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	178	1	1749	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	138	1	1753	2	N	1	2	1			2	
						1	9										
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-	2	1			-0-	
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	133	1	1689	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
WEST RANCH				WELL #: 4519				RRCID -> 259456				COMPL. DATE 03/12/2010				TOTAL DEPTH 5501	
																PERF. 5170 - 5350	
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-	
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	539	2	1	9	N	1					1	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					1	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					1	
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					1	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-	
ALLISON 4				WELL #: 102				RRCID -> 259458				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 7662	
																PERF. 6020 - 7410	
09	4890 X	4827	-0-	-63	-0-	4827	2			N	-0-					3	
10	5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			N	-0-					3	
11	0	4837	-0-	4837	-0-	4837	2			N	-0-					3	
12	0	4128	-0-	4128	-0-	8965	2			N	-0-					3	
01	13739 X	4774	-0-	-8965	-0-	4773	2	1	9	N	1					4	
02	4508 X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2			N	-0-	1	1			3	
WEST RANCH				WELL #: 4410				RRCID -> 259459				COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 6493	
																PERF. 4786 - 6386	
09	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-	
10	T. A.	3	-0-	3	22	3	2			N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-	
*01	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			11
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			11
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			11
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			11
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2		N	-0-			11
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			11
WEST RANCH				WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	24	1	223	2	N	1	1	1
						1	9						
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	N	1	1	1
						1	9						
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-		1
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	-0-	1	1
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	274	1	2596	2	N	2	3	1
						2	9						4
10	3503 X	2402	-0-	-1101	-0-	222	1	2176	2	N	4	3	1
						4	9						5
11	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	145	1	1842	2	N	-0-	3	1
12	3503 X	2024	-0-	-1479	-0-	152	1	1872	2	N	-0-	2	1
01	2976 X	1120	-0-	-1856	-0-	82	1	1037	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
02	2688 X	1048	-0-	-1640	-0-	73	1	972	2	N	3	3	1
						3	9						-0-
ALLISON RANCH				WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	618	2	1	9	N	1		1
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			2
10	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497	2			N	-0-			2
11	3600 X	3593	-0-	-7	-0-	3593	2			N	-0-			2
12	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301	2			N	-0-			2
01	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	3286	2	1	9	N	1			3
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3134	2			N	-0-	1	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-			2
10	3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949	2			N	-0-			2
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			2
12	4154 X	3016	-0-	-1138	-0-	3015	2	1	9	N	1			3
01	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-			3
02	3668 X	3512	-0-	-156	-0-	3512	2			N	-0-	1	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258														
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-			32
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-			32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			32
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			32
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			32
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			32
WEST RANCH														
WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275														
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	57	1	537	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	52	1	514	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	-0-	1	1	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	38	1	486	2	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1	9	N	1			1
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893														
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480														
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			2
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			2
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-			2
12	0	2876	-0-	2876	2876	2876	2			N	-0-			2
*01	6188 X	3312	-0-	-2876	-0-	3311	2	1	9	N	1			3
02	3528 X	3145	-0-	-383	-0-	3145	2			N	-0-	1	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490														
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			2
10	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2			N	-0-			2
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			2
12	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	3086	2			N	-0-			2
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			2
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1	9	N	1	1	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655														
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	0	599	-0-	599	599	45	1	553	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	1294 N	695	-0-	-599	-0-	51	1	644	2	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525														
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	2	N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2332														
RRCID -> 259778														
COMPL. DATE 07/23/2010														
TOTAL DEPTH 4148														
PERF. 3554 - 3992														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	-0-	1	1	1
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	76	1	748	2	N	1	1	1	1
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1	9	748	2	N	1	1	1	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	-0-	1	1	-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	N	-0-	1	1	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 2021														
RRCID -> 259802														
COMPL. DATE 08/29/2010														
TOTAL DEPTH 8198														
PERF. 7486 - 8064														
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-			5
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-			5
11	0	9260	-0-	9260	9260	9260	2			N	-0-			5
12	0	9009	-0-	9009	18269	9009	2			N	-0-			5
01	27390 X	9121	-0-	-18269	-0-	9120	2	1	9	N	1			6
02	8652 X	7518	-0-	-1134	-0-	7517	2	1	9	N	1	2	1	5
WEST RANCH														
WELL #: 4511														
RRCID -> 259842														
COMPL. DATE 05/19/2010														
TOTAL DEPTH 6200														
PERF. 3980 - 5955														
09	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	2736	2			N	-0-			1
10	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2437	2	1	9	N	1			2
11	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			2
12	3007 X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2			N	-0-			2
01	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-			2
02	2548 X	2439	-0-	-109	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 5082														
RRCID -> 260113														
COMPL. DATE 09/19/2010														
TOTAL DEPTH 4350														
PERF. 3940 - 4060														
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	28	1	276	2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	195	15	1	180	2	N	-0-			-0-
*01	507 N	312	-0-	-195	-0-	23	1	289	2	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2348														
RRCID -> 260145														
COMPL. DATE 09/16/2010														
TOTAL DEPTH 5762														
PERF. 4865 - 5480														
09	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-			1
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			1
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			1
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			1
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799	2	1	9	N	1			2
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 2259														
RRCID -> 260175														
COMPL. DATE 08/24/2010														
TOTAL DEPTH 5731														
PERF. 4720 - 5620														
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980						
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					2
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					2
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					2
12	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					2
01	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3050	2			N	-0-					2
02	2828 X	116	-0-	-2712	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			2
WEST RANCH				WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370						
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	43	1	409	2	N	18					151
						20	9									
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	45	1	444	2	N	11					162
						12	9									
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	6	1	1			167
						7	9									
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	11	1	1			177
						12	9									
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	31	1	392	2	N	5					182
						6	9									
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	1	1	1			182
						1	9									
WEST STATE				WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186						
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					1
10	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					1
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
GONZALEZ				WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925						
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2569	-0-	-119	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758						
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	-0-			1
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			1
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			1
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-			1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	1	1	2
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	-0-	1	1	3
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	1	1	2
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	1	1	1
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1262	2	1	9	N	-0-	1	1	1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	-0-	1	1	1
ALLISON													WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510	
09	47340 X	45170	-0-	-2170	-0-	45169	2	1	9	N	-0-			22
10	48918 X	44875	-0-	-4043	-0-	44869	2	6	9	N	-0-			27
11	44250 X	41654	-0-	-2596	-0-	41653	2	1	9	N	-0-			28
12	56066 X	56066	-0-	-0-	-0-	56065	2	1	9	N	-0-			29
01	51608 X	51608	-0-	-0-	-0-	51599	2	9	9	N	-0-			37
02	42168 X	35916	-0-	-6252	-0-	35914	2	2	9	N	-0-	10	1	29
WEST RANCH													WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270	
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			1
10	2232 X	1802	-0-	-430	-0-	1802	2			N	-0-			1
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			1
12	0	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			1
*01	3100 N	2577	-0-	-523	-0-	1714	2	1	9	N	-0-			2
*02	2800 N	2485	-0-	-315	-0-	1399	2			N	-0-			1
WEST STATE "24"													WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409													NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
WELL #: 2130													RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700	
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			
09	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	2		N	-0-				-0-			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-			
01	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2		N	-0-				-0-			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863								
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-				-0-			
10	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	2		N	-0-				-0-			
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2		N	-0-				-0-			
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2		N	-0-				-0-			
01	248 N	159	-0-	-89	-0-		159	2		N	-0-				-0-			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT				-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
09	660 N	491	-0-	-169	-0-		491	2		N	-0-				-0-			
10	682 N	473	-0-	-209	-0-		473	2		N	-0-				-0-			
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2		N	-0-				-0-			
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2		N	-0-				-0-			
01	465 N	464	-0-	-1	-0-		464	2		N	-0-				-0-			
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		N	-0-				-0-			

WEST STATE				WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		N	-0-				1			
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-				1			
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2		N	-0-				1			
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	2		N	-0-				1			
01	961 N	938	-0-	-23	-0-		938	2		N	-0-				1			
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2		N	-0-				1			

WEST RANCH				WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
09	2019 N	1645	-0-	-374	-0-		1645	2		N	-0-				1			
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2		N	-0-				1			
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2		N	-0-				1			
12	1550 X	1358	-0-	-192	-0-		1358	2		N	-0-				1			
01	1550 X	1534	-0-	-16	-0-		1534	2		N	-0-				1			
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-				1			

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	75 1	707 2	N		19	1 1			141
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	21 9	676 2	N		3	1 1			143
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	69 1	676 2	N		12	1 1			154
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 9	497 2	N		2	1 1			155
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	53 1	555 2	N		13				168
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	13 9	603 2	N		21	1 1			188
						40 1								
						2 9								
						44 1								
						14 9								
						45 1								
						23 9								
WEST STATE														
WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200														
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68 1	648 2	N		1	1 1			1
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	1 9	529 2	N		1	1 1			1
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	54 1	601 2	N		1	1 1			1
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1 9	436 2	N		-0-	1 1			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	47 1	520 2	N		-0-				-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	563 2	N		1	1 1			-0-
						1 9								
ALLISON														
WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129														
09	3000 N	3268	-0-	268	268	312 1	2954 2	N		2	2 1			4
10	3100 N	2934	-0-	-166	102	2 9	2659 2	N		4	3 1			5
11	2810 N	2708	-0-	-102	-0-	271 1	2510 2	N		1	3 1			3
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	4 9	1452 2	N		-0-	3 1			-0-
01	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	197 1	2374 2	N		1	1 1			-0-
02	2744 X	2568	-0-	-176	-0-	118 1	2385 2	N		3	3 1			-0-
						187 1								
						1 9								
						3 9								
LONGFELLOW														
WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100														
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	12 1	113 2	N		-0-				1
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 2	N		-0-				1
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N		-0-				1
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	N		-0-				1
*01	124 N	44	-0-	-80	-0-	3 1	41 2	N		-0-				1
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
ALLISON																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	20	-0-	-550	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
10	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800				
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					205	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5					210	
11	0	508	-0-	508	508	500	2	8	9	N	7					217	
12	1004 N	496	-0-	-508	-0-	496	2			N	-0-					217	
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					229	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	159	1			69	
WEST RANCH													WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	N	-0-					-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-	
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-	
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002				
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	98	1	925	2	N	-0-	1	1			1	
10	1054 N	970	-0-	-84	-0-	90	1	878	2	N	2	1	1			2	
						2	9										
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-	1	1			1	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-	1	1			-0-	
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	66	1	831	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
ALLISON 4													WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560				
09	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2			N	-0-					2	
10	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					2	
11	3420 X	3412	-0-	-8	-0-	3412	2			N	-0-					2	
12	3596 X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			N	-0-					2	
01	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3389	2	1	9	N	1					3	
02	3276 X	3018	-0-	-258	-0-	3018	2			N	-0-	1	1			2	
ALLISON													WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-	
12	0	427	-0-	427	427	427	2			N	-0-					-0-	
*01	837 N	410	-0-	-427	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409														
WEST RANCH															WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
ALLISON 4						WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466																							
09	111350	X	111350		-0-	-0-	-0-			111346	2	4	9	N	4						93								
10	113187	X	113187		-0-	-0-	-0-			113132	2	55	9	N	50	37	1				106								
11	108421	X	108421		-0-	-0-	-0-			108421	2			N	-0-						106								
12	110856	X	85846		-0-	-25010	-0-			85845	2	1	9	N	1						107								
01	115072	X	103488		-0-	-11584	-0-			103475	2	13	9	N	12						119								
02	102256	X	97582		-0-	-4674	-0-			97575	2	7	9	N	6	23	1				102								
WEST RANCH SOUTH						WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735																							
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH						WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850																							
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	45448							N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH						WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840																							
09	1608	X	1608		-0-	-0-	-0-			1608	2			N	-0-						-0-								
10	1607	X	1607		-0-	-0-	-0-			1606	2	1	9	N	1						1								
11	2680	X	2680		-0-	-0-	-0-			2680	2			N	-0-						1								
12	1280	X	1280		-0-	-0-	-0-			1280	2			N	-0-						1								
*01	2723	X	2723		-0-	-0-	-0-			2723	2			N	-0-						1								
*02	6	N	6		-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-						1								
WEST RANCH SOUTH						WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561																							
09	540	N	407		-0-	-133	-0-			39	1	368	2	N	-0-						1								
10	557	N	557		-0-	-0-	-0-			51	1	505	2	N	1	1	1				1								
										1	9																		
11	526	N	526		-0-	-0-	-0-			38	1	487	2	N	1	1	1				1								
										1	9																		
12	408	N	408		-0-	-0-	-0-			31	1	377	2	N	-0-	1	1				-0-								
01	558	N	460		-0-	-98	-0-			34	1	426	2	N	-0-						-0-								
*02	481	N	481		-0-	-0-	-0-			34	1	446	2	N	1	1	1				-0-								
										1	9																		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2017				RRCID -> 274949				COMPL. DATE 06/26/2010				TOTAL DEPTH 7821				PERF. 6120 - 7550	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2891	2	1	9	N	1				2	
10		3007 X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-				2	
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-				2	
12		3007 X	2038	-0-	-969	-0-	2038	2			N	-0-				2	
01		3007 X	2476	-0-	-531	-0-	2476	2			N	-0-				2	
02		2688 X	2345	-0-	-343	-0-	2344	2	1	9	N	1		1	1	2	
WEST RANCH				WELL #: 6075				RRCID -> 274950				COMPL. DATE 12/06/2010				TOTAL DEPTH 9203	
																PERF. 6895 - 7030	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-				-0-	
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-				-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-				-0-	
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-	
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-				-0-	
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-				-0-	
LONGFELLOW KING 9				WELL #: 2301				RRCID -> 274986				COMPL. DATE 03/16/2010				TOTAL DEPTH 9654	
																PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ALLISON				WELL #: 4808				RRCID -> 275050				COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 5551	
																PERF. 4050 - 5494	
09		3000 N	3263	-0-	263	623	3263	2			N	-0-				1	
10		3100 N	3205	-0-	105	728	3204	2	1	9	N	1				2	
11		3000 N	3466	-0-	466	1194	3466	2			N	-0-				2	
12		3913 X	2719	-0-	-1194	-0-	2719	2			N	-0-				2	
*01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-				2	
*02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	2	1	9	N	1		1	1	2	
ALLISON				WELL #: 3034				RRCID -> 275054				COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 4400	
																PERF. 4320 - 4400	
09		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-				2	
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-				2	
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-				2	
12		3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-				2	
*01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4255	2	1	9	N	1				3	
02		3276 X	3261	-0-	-15	-0-	3261	2			N	-0-		1	1	2	
WEST RANCH				WELL #: 5075				RRCID -> 275100				COMPL. DATE 12/28/2010				TOTAL DEPTH 4179	
																PERF. 3742 - 4018	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-				-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-				-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-				-0-	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-				-0-	
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	2	N	-0-				-0-	
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2016			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
						RRCID -> 275102			COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 5826			PERF. 4750 - 5704		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	79	1	751	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	74	1	731	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-	1	1			2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	55	1	699	2	N	-0-					2
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW 600W			WELL #: 201			RRCID -> 275252			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7240 - 8420		
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					21
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ALLISON			WELL #: 4706			RRCID -> 275253			COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 7072			PERF. 6620 - 6900		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON			WELL #: 2019			RRCID -> 275254			COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7382			PERF. 5992 - 7240		
09	0		376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					-0-
10	0		436	-0-	436	812	436	2			N	-0-					-0-
11	0		469	-0-	469	1281	469	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	369	-0-	-1281	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5203			RRCID -> 275327			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 8401			PERF. 0 - 8330		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 5059			RRCID -> 275340			COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 4395			PERF. 3812 - 4114		
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 4													71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 602				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
													RRCID -> 275349				COMPL. DATE 04/25/2010				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
WEST RANCH SOUTH						WELL #: 7102				RRCID -> 275391				COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275										
09	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-						-0-										
10	T. A.		10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-						-0-										
11	T. A.		10	-0-	10	30	1	1	9	2	N	-0-						-0-										
12	T. A.		14	-0-	14	44	1	1	13	2	N	-0-						-0-										
*01	56 X		12	-0-	-44	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-										
*02	10 X		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-										
WEST RANCH						WELL #: 5092				RRCID -> 275656				COMPL. DATE 12/12/2010				TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058										
09	570 N		545	-0-	-25	-0-	52	1	493	2	N	-0-						-0-										
10	558 N		500	-0-	-58	-0-	46	1	453	2	N	1	1	1				-0-										
							1	9																				
11	493 N		493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-						-0-										
12	426 N		426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-						-0-										
01	496 N		465	-0-	-31	-0-	34	1	431	2	N	-0-						-0-										
02	424 N		424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	1	1	1				-0-										
							1	9																				
ALLISON						WELL #: 2014				RRCID -> 275794				COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
WEST RANCH						WELL #: 6042				RRCID -> 282186				COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778										
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
OXY USA INC. BIG CANYON RANCH						630591 WELL #: 1				RRCID -> 204739				COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
WEST RANCH		WELL #: 6019		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
PITZER (DELAWARE)		71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.		196901								
FELDMAN		WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PITZER, S. (DELAWARE)		71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.		196901								
FELDMAN "A"		WELL #: 103		RRCID -> 143141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22										
POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC		530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POQUITO (DELAWARE)														CNTY: WARD		
PERIMETER RESOURCE COMPANY																
MCDANIEL, LOIS																
//CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL																
653651																
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2219 N	1614	-0-	-605	-0-	1613	2	1	9	N	1			153		
10	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-			153		
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1			154		
12	0	1990	-0-	1990	1990	1988	2	2	9	N	2			156		
*01	3100 N	2167	-0-	-933	1057	2165	2	2	9	N	2			158		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1057					N	NO RPT			158		
PORTER RANCH (DEVONIAN)														CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC																
ACU																
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373																
09	2383 N	1080	-0-	-1303	-0-	78	1	1002	2	N	-0-			13		
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-			13		
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-			13		
*12	1116 N	151	-0-	-965	-0-	11	1	140	2	N	-0-			13		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13		
ACU 57																
WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878																
09	4136 X	1874	-0-	-2262	-0-	136	1	1738	2	N	-0-			15		
10	3472 X	1607	-0-	-1865	-0-	117	1	1490	2	N	-0-			15		
11	3360 X	1191	-0-	-2169	-0-	83	1	1108	2	N	-0-			15		
*12	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	18	1	244	2	N	-0-			15		
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			15		
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			15		
ACU 34																
WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562																
09	3000 N	1472	-0-	-1528	249	107	1	1365	2	N	-0-			16		
10	1511 N	1262	-0-	-249	-0-	92	1	1170	2	N	-0-			16		
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-			16		
*12	1519 N	206	-0-	-1313	-0-	14	1	192	2	N	-0-			16		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16		
MEADE																
WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13		
MILLS 20																
WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14		

PORTER RANCH (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC														
ACU 34														
WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MLC OPERATING, LP														
PORTER 34														
WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13448 - 13556														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PORTER RANCH (STRAWN)													CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC														
PORTER 34														
WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF. 11772 - 12296														
09	4770	2369	-0-	-2401	459	172	1	2197	2		N	-0-		67
10	4402 #	2032	-0-	-2370	-0-	147	1	1885	2		N	-0-		67
11	4260 #	1506	-0-	-2754	-0-	105	1	1401	2		N	-0-		67
*12	4247 #	332	-0-	-3915	-0-	23	1	309	2		N	-0-		67
01	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT		67
02	2212 #	NO RPT	-0-	-2212	-0-						N	NO RPT		67
POWELL (PENN)													CNTY: GLASSCOCK	
XTO ENERGY INC.														
GLASSCOCK "P" FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037														
09	750 N	404	-0-	-346 B	-0-	393	3	11	9		N	10		186
10	0	1171	-0-	1171 B	1171	1147	3	24	9		N	22		208
11	0	-0-	-0-	-0- B	1171						N	-0-		208
12	0	-0-	-0-	-0- B	1171						N	-0-		208
01	0	-0-	-0-	-0- B	1171						N	-0-		208
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023														
PUCKETT (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
09	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2675	2				N	-0-		-0-
10	0	3782	-0-	3782	3782	3782	2				N	-0-		-0-
11	0	4082	-0-	4082	7864	4082	2				N	-0-		-0-
12	0	4537	-0-	4537	12401	4537	2				N	-0-		-0-
01	0	4341	-0-	4341	16742	4341	2				N	-0-		-0-
02	20567 X	3825	-0-	-16742	-0-	3825	2				N	-0-		-0-
EVELYN JO														
WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A														
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2				N	-0-		-0-
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528	2				N	-0-		-0-
11	0	1438	-0-	1438	2966	1438	2				N	-0-		-0-
12	0	1978	-0-	1978	4944	1978	2				N	-0-		-0-
01	0	2269	-0-	2269	7213	2269	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	1940	-0-	-860	6353	1940	2				N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)											CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																		
FISHER-BONSACK																		
WELL #: 2											RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10746 - 10870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PUCKETT -D-					WELL #: 2	RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A						
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				N	-0-					-0-	
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	16755	-0-	13755	13755	16755	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	7176	-0-	4076	17831	7176	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	1493	-0-	-1607	16224	1493	2				N	-0-					-0-	
02	22703 X	6479	-0-	-16224	-0-	6479	2				N	-0-					-0-	
PUCKETT -K-					WELL #: 2	RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A						
09	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2				N	-0-					-0-	
10	0	17367	-0-	17367	17367	17367	2				N	-0-					-0-	
11	0	13823	-0-	13823	31190	13823	2				N	-0-					-0-	
12	0	8531	-0-	8531	39721	8531	2				N	-0-					-0-	
01	0	12834	-0-	12834	52555	12834	2				N	-0-					-0-	
02	68233 X	15678	-0-	-52555	-0-	15678	2				N	-0-					-0-	
PUCKETT (ELLENBURGER)											CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																		
ROBBINS, J. W.																		
WELL #: 1											RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12614 - 13698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MOORE, E. R.					WELL #: 1	RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13347 - 14110						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
EVELYN JO					WELL #: 1	RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	1620 N	870	-0-	-750	-0-	870	2				N	-0-					-0-	
10	0	1517	-0-	1517	1517	1517	2				N	-0-					-0-	
11	0	1357	-0-	1357	2874	1357	2				N	-0-					-0-	
12	0	2290	-0-	2290	5164	2290	2				N	-0-					-0-	
01	0	2334	-0-	2334	7498	2334	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	2197	-0-	-603	6895	2197	2				N	-0-					-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
FISHER-BONSACK														
WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
09	4110 X	1742	-0-	-2368	-0-	1742	2	N	-0-	-0-				-0-
10	4247 X	3347	-0-	-900	-0-	3347	2	N	-0-	-0-				-0-
11	4110 X	3266	-0-	-844	-0-	3266	2	N	-0-	-0-				-0-
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2	N	-0-	-0-				-0-
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-	-0-				-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-	-0-				-0-

GLENNA														
WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	5940 X	2606	-0-	-3334	-0-	2606	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	4756	-0-	-4756	-0-	4756	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	4626	-0-	-4626	-0-	9382	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	5821	-0-	-5821	-0-	15203	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	5688	-0-	-5688	-0-	20891	2	N	-0-	-0-				-0-
02	26329 X	5438	-0-	-20891	-0-	5438	2	N	-0-	-0-				-0-

GLENNA														
WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A														
09	2130 X	1176	-0-	-954	-0-	1176	2	N	-0-	-0-				-0-
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-	-0-				-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-				-0-
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2	N	-0-	-0-				-0-
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-	-0-				-0-

ODOM -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775														
09	8250 X	3748	-0-	-4502	-0-	3748	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	7254	-0-	-7254	-0-	7254	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	7227	-0-	-7227	-0-	14481	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	9150	-0-	-9150	-0-	23631	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	8074	-0-	-8074	-0-	31705	2	N	-0-	-0-				-0-
02	39091 X	7386	-0-	-31705	-0-	7386	2	N	-0-	-0-				-0-

ODOM -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A														
09	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	584	-0-	-584	-0-	584	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	574	-0-	-574	-0-	1158	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	659	-0-	-659	-0-	1817	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	619	-0-	-619	-0-	2436	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	-0-	224	2	N	-0-	-0-				-0-

PUCKETT -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542														
09	7800 X	3387	-0-	-4413	-0-	3387	2	N	-0-	-0-				-0-
10	8060 X	6777	-0-	-1283	-0-	6777	2	N	-0-	-0-				-0-
11	7800 X	6496	-0-	-1304	-0-	6496	2	N	-0-	-0-				-0-
12	8060 X	7917	-0-	-143	-0-	7917	2	N	-0-	-0-				-0-
01	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-	-0-				-0-
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-	-0-				-0-

PUCKETT -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A														
09	2670 X	1199	-0-	-1471	-0-	1199	2	N	-0-	-0-				-0-
10	2759 X	2370	-0-	-389	-0-	2370	2	N	-0-	-0-				-0-
11	2670 X	2282	-0-	-388	-0-	2282	2	N	-0-	-0-				-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-	-0-				-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)										CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED					
PUCKETT -E-										//CONT.// 916958							
WELL #: 1										RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2220 N		938	-0-	-1282		-0-		938 2		N	-0-			-0-		
10			2356 N	-0-	-716		-0-		1640 2		N	-0-			-0-		
11	1544 N		1544	-0-	-0-		-0-		1544 2		N	-0-			-0-		
12			2218 N	-0-	-0-		-0-		2218 2		N	-0-			-0-		
01	2112 N		2112	-0-	-0-		-0-		2112 2		N	-0-			-0-		
02	1988 N		1988	-0-	-0-		-0-		1988 2		N	-0-			-0-		
PUCKETT -K-																	
WELL #: 1										RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12252 - 13269	
09	9240 X		4095	-0-	-5145		-0-		4095 2		N	-0-			-0-		
10			8417	-0-	8417		8417		8417 2		N	-0-			-0-		
11			8014	-0-	8014		16431		8014 2		N	-0-			-0-		
12			10819	-0-	10819		27250		10819 2		N	-0-			-0-		
01			10404	-0-	10404		37654		10404 2		N	-0-			-0-		
02	47732 X		10078	-0-	-37654		-0-		10078 2		N	-0-			-0-		
PUCKETT -L-																	
WELL #: 1										RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	4830 X		2596	-0-	-2234		-0-		2596 2		N	-0-			-0-		
10			4067	-0-	-831		-0-		4067 2		N	-0-			-0-		
11	4740 X		4046	-0-	-694		-0-		4046 2		N	-0-			-0-		
12			4972 X	-0-	-0-		-0-		4972 2		N	-0-			-0-		
01	4840 X		4840	-0-	-0-		-0-		4840 2		N	-0-			-0-		
02	4569 X		4569	-0-	-0-		-0-		4569 2		N	-0-			-0-		
ODOM -A-																	
WELL #: 2										RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855 - 14540	
09	3990 X		2943	-0-	-1047		-0-		2943 2		N	-0-			-0-		
10			4061 X	-0-	-136		-0-		3925 2		N	-0-			-0-		
11	3947 X		3947	-0-	-0-		-0-		3947 2		N	-0-			-0-		
12			4211 X	-0-	-0-		-0-		4211 2		N	-0-			-0-		
01	3962 X		3962	-0-	-0-		-0-		3962 2		N	-0-			-0-		
02	3727 X		3727	-0-	-0-		-0-		3727 2		N	-0-			-0-		
MITCHELL, ROSA L.																	
WELL #: 2										RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360 - 14322	
09	23640 X		10596	-0-	-13044		-0-		10596 2		N	-0-			-0-		
10			20543	-0-	20543		20543		20543 2		N	-0-			-0-		
11			18934	-0-	18934		39477		18934 2		N	-0-			-0-		
12			25340	-0-	25340		64817		25340 2		N	-0-			-0-		
01			24007	-0-	24007		88824		24007 2		N	-0-			-0-		
02	112579 X		23755	-0-	-88824		-0-		23755 2		N	-0-			-0-		
ROBBINS "A"																	
WELL #: 2										RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12521 - 14120	
09	12570 X		5590	-0-	-6980		-0-		5590 2		N	-0-			-0-		
10			13403	-0-	13403		13403		13403 2		N	-0-			-0-		
11			13726	-0-	13726		27129		13726 2		N	-0-			-0-		
12			20032	-0-	20032		47161		20032 2		N	-0-			-0-		
01			17114	-0-	17114		64275		17114 2		N	-0-			-0-		
02	78092 X		13817	-0-	-64275		-0-		13817 2		N	-0-			-0-		

PUCKETT (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"															
WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707															
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	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021															
PUCKETT (STRAWN)														CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
MITCHELL, ROSA L.															
WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
ODOM -C-															
WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545															
09	2460	N	980	-0-	-1480	-0-	980	2		N	-0-			156	
10	0		1071	-0-	1071	1065	2	6	9	N	5			161	
11	0		1432	-0-	1432	2503	2			N	-0-			161	
12	0		2745	-0-	2745	5248	2	43	9	N	39			200	
01	0		5543	-0-	5543	10791	2	55	9	N	50			250	
02	2800	N	5160	-0-	2360	13151	2	40	9	N	36			286	
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
THOMAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A															
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			70	
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			70	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			70	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70	
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
WIMBERLY-BRYAN															
WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
WIMBERLY-BRYAN														
WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
PUTNAM (CLEAR FORK)														
OLSEN ENERGY INC.														
MCDONALD														
WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313														
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PUTNAM (ELLENBURGER)														
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)														
GLOSSOP OIL & GAS, LLC														
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667														
09	0	30	-0-	30	69	30	3			Y	-0-			33
10	0	20	-0-	20	89	20	3			Y	-0-			33
11	0	33	-0-	33	122	33	3			Y	-0-			33
12	0	30	-0-	30	152	30	3			Y	-0-			33
01	0	63	-0-	63	215	63	3			Y	-0-			33
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	215					Y	NO RPT			33
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229														
09	0	23	-0-	23	52	23	3			Y	-0-			27
10	0	15	-0-	15	67	15	3			Y	-0-			27
11	0	25	-0-	25	92	25	3			Y	-0-			27
12	0	22	-0-	22	114	22	3			Y	-0-			27
01	0	47	-0-	47	161	47	3			Y	-0-			27
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	161					Y	NO RPT			27
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584														
09	0	213	-0-	213	483	213	3			Y	-0-			51
10	0	143	-0-	143	626	143	3			Y	-0-			51
11	0	229	-0-	229	855	229	3			Y	-0-			51
12	0	208	-0-	208	1063	208	3			Y	-0-			51
01	0	438	-0-	438	1501	438	3			Y	-0-			51
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1501					Y	NO RPT			51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)													CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.														
MCDONALD STATE "124"														
WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3300 X	1900	-0-	-1400	-0-	1900	2		N	-0-			-0-	
10	3410 X	2450	-0-	-960	-0-	2450	2		N	-0-			-0-	
11	3300 X	1600	-0-	-1700	-0-	1600	2		N	-0-			-0-	
12	2914 X	627	-0-	-2287	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
01	2914 X	161	-0-	-2753	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
02	2212 X	1531	-0-	-681	-0-	1531	2		N	-0-			-0-	
MCDONALD														
WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867														
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			78	
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-			78	
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			78	
12	3100 N	5412	-0-	2312	2312	5412	2		Y	-0-			78	
01	3100 N	8029	-0-	4929	7241	8029	2		Y	-0-			78	
02	2800 N	7180	-0-	4380	11621	7180	2		Y	-0-			78	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCDONALD "6"														
WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866														
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			189	
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			189	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			189	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			189	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			189	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189	
UNIVERSITY "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818														
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2		N	-0-			87	
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		N	-0-			87	
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-			87	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			87	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			87	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	17
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
REATA ENERGY, INC. 696090 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870									
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3	N	-0-
11	0	10	-0-	-10	-10	10	3	N	-0-
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3	N	-0-
01	0	45	-0-	45	-45	45	3	N	-0-
02	63 N	18	-0-	-45	-0-	18	3	N	-0-
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792									
09	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3	N	-0-
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3	N	-0-
11	0	13900	-0-	-13900	-13900	13900	3	N	-0-
12	22192 X	8292	-0-	-13900	-0-	8292	3	N	-0-
01	0	13017	-0-	-13017	-13017	13017	3	N	-0-
02	24820 X	11803	-0-	-13017	-0-	11803	3	N	-0-
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661									
09	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	3	N	-0-
10	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	3	N	-0-
11	0	20849	-0-	-20849	-20849	20849	3	N	-0-
12	33286 X	12437	-0-	-20849	-0-	12437	3	N	-0-
01	0	19524	-0-	-19524	-19524	19524	3	N	-0-
02	37229 X	17705	-0-	-19524	-0-	17705	3	N	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC															
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0		1258	-0-	1258	7407	1258	3			Y	-0-		128	
10	0		844	-0-	844	8251	844	3			Y	-0-		128	
11	0		1347	-0-	1347	9598	1347	3			Y	-0-		128	
12	0		1224	-0-	1224	10822	1224	3			Y	-0-		128	
01	0		2578	-0-	2578	13400	2578	3			Y	-0-		128	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13400					Y	NO RPT		128	
OLSEN ENERGY INC.															
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818															
09	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-		-0-	
10	2015	X	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-		-0-	
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-		-0-	
12	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	1348	2			N	-0-		-0-	
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-		-0-	
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-		-0-	
MCDONALD															
WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138															
09	5910	X	4812	-0-	-1098	-0-	4812	2			Y	-0-		78	
10	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	3444	2			Y	-0-		78	
11	6000	X	4374	-0-	-1626	-0-	4374	2			Y	-0-		78	
12	6200	X	4345	-0-	-1855	-0-	4345	2			Y	-0-		78	
01	6107	X	5848	-0-	-259	-0-	5848	2			Y	-0-		78	
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-		78	
CHAMPLIN-CITIES SERVICE															
WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114															
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11		149	
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2987	2	20	9	N	18		167	
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2686	2	9	9	N	8		175	
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	N	7		182	
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3	9	N	3		185	
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4		189	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556															
09	2310	X	1712	-0-	-598	-0-	1709	2	3	9	N	3		258	
10	2387	X	2036	-0-	-351	-0-	2034	2	2	9	N	2		260	
11	2130	N	1802	-0-	-328	-0-	1802	2			N	-0-		260	
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		260	
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT		260	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		260	

PUTNAM (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC																				
MCDONALD, ROY -6-																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 050776																				
COMPL. DATE 06/02/1971																				
TOTAL DEPTH 5000																				
PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2880 X	2601	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2591	2	10	9		N	9					251	
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9		N	1					252	
11	2880 X	2734	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	2734	2				N	-0-					252	
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9		N	1					253	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-						N	NO RPT					253	
02	2688 X	NO RPT	-0-	-0-	-2688	-0-	-0-						N	NO RPT					253	
UNIVERSITY "C"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 057823																				
COMPL. DATE 01/14/1974																				
TOTAL DEPTH 5082																				
PERF. N/A																				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-					-0-	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-					-0-	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-					-0-	
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2				N	-0-					-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 128199																				
COMPL. DATE 02/20/2005																				
TOTAL DEPTH 5409																				
PERF. 4354 - 5307																				
09	1200 N	1165	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	1165	3				N	-0-					20	
10	1209 N	1176	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	1176	3				N	-0-					20	
11	1140 N	1078	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	1078	3				N	-0-					20	
12	1209 N	1132	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	1132	2				N	-0-					20	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
REATTA ENERGY, INC.																				
WOODWARD "56"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 185312																				
COMPL. DATE 09/04/2001																				
TOTAL DEPTH 5265																				
PERF. 4990 - 5183																				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021																				
WOODWARD "56"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 188449																				
COMPL. DATE 02/25/2002																				
TOTAL DEPTH 5415																				
PERF. 5092 - 5302																				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
WOODWARD "56"																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 191307																				
COMPL. DATE 10/14/2004																				
TOTAL DEPTH 5290																				
PERF. 4186 - 5223																				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.				306100															
CABEEN				WELL #: 4				RRCID -> 111146				COMPL. DATE 05/16/1984				TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO (ATOKA)				73926 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593															
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 076101				COMPL. DATE 11/22/1989				TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939															
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 068772				COMPL. DATE 09/05/1976				TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329															
CHINA LAKE				WELL #: 1				RRCID -> 153211				COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO (FUSSELMAN)				73926 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907															
GARY GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 053605				COMPL. DATE 10/05/1972				TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 138951				COMPL. DATE 05/15/1991				TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742			
09	3420	#	1741	-0-	-1679	-0-	1741	2				N	-0-					-0-	
10	4588	#	3606	-0-	-982	-0-	3606	2				N	-0-					-0-	
11	4440	#	2707	-0-	-1733	-0-	2707	2				N	-0-					-0-	
12	3162	#	2585	-0-	-577	-0-	2585	2				N	-0-					-0-	
*01	3720	#	2622	-0-	-1098	-0-	2622	2				N	-0-					-0-	
02	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT					-0-	

QUITO, E. (ATOKA)														CNTY: WARD	
RJD ENERGY, LLC															
LEEDE GAS UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 234141															
COMPL. DATE 11/17/2005															
TOTAL DEPTH 19495															
PERF. 16975 - 16995															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)														CNTY: WARD	
MARTIN, JIMMY INC															
STATE OF TEXAS "DP"															
WELL #: 4															
RRCID -> 182941															
COMPL. DATE 04/25/2001															
TOTAL DEPTH 6900															
PERF. 5259 - 5282															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WTG EXPLORATION															
UNIVERSITY "18-30A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 178703															
COMPL. DATE 08/05/2000															
TOTAL DEPTH 5300															
PERF. 5248 - 5282															
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	109	2	23	9	Y		21	19	1	12
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	124	2	25	9	Y		23	16	1	19
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	Y		11	19	1	11
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	22	2	10	9	Y		9			20
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	39	2	29	9	Y		26	18	1	20
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	37	2	18	9	Y		16	16	1	15
MCDANIEL "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 180583															
COMPL. DATE 12/06/2000															
TOTAL DEPTH 5289															
PERF. 5228 - 5273															
09	3000 N	1303	-0-	-1697	-0-	1138	2			Y		-0-			249
10	1643 N	322	-0-	-1321	-0-	320	2	2	9	Y		2	2	8	249
11	1710 N	505	-0-	-1205	-0-	505	2			Y		-0-			249
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y		12	12	8	249
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y		-0-			249
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y		-0-			249
MCDANIEL "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 184167															
COMPL. DATE 05/22/2001															
TOTAL DEPTH 5289															
PERF. 5256 - 5276															
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y		-0-			109
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y		-0-			109
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y		-0-			109
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y		-0-			109
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y		-0-			109
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y		-0-			109
UNIVERSITY "18-30A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 185571															
COMPL. DATE 09/14/2001															
TOTAL DEPTH 5925															
PERF. 5256 - 5276															
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	978	2	210	9	Y		191	169	1	103
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1113	2	224	9	Y		204	139	1	168
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	519	2	105	9	Y		95	165	1	98
12	589 N	286	-0-	-303	-0-	197	2	89	9	Y		81			179
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	354	2	175	9	Y		159	159	1	179
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	418	2	150	9	Y		136	163	1	152

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828														
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, JIMMY INC 530596														
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721														
09	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	359	2	9	9	Y	8	36	1	26
10	0	1996	-0-	1996	1996	1956	2	40	9	Y	36	31	1	31
11	3000 N	1750	-0-	-1250	746	1721	2	29	9	Y	26			57
12	0	1395	-0-	1395	2141	1365	2	30	9	Y	27	35	1	49
01	0	1853	-0-	1853	3994	1820	2	33	9	Y	30	33	1	46
02	2800 N	1742	-0-	-1058	2936	1712	2	30	9	Y	27	34	1	39
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO 82														
WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAPRITO 98														
WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A														
09	3000 N	7444	-0-	4444	5242	7444	3				N	-0-		-0-
10	0	6181	-0-	6181	11423	6181	3				N	-0-		-0-
11	0	5257	-0-	5257	16680	5257	3				N	-0-		-0-
12	0	5245	-0-	5245	21925	5245	3				N	-0-		-0-
01	0	4747	-0-	4747	26672	4747	3				N	-0-		-0-
02	30654 X	3982	-0-	-26672	-0-	3982	3				N	-0-		-0-
CAPRITO 99														
WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A														
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3				N	-0-		-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3				N	-0-		-0-
11	0	1129	-0-	1129	2308	1129	3				N	-0-		-0-
12	0	1151	-0-	1151	3459	1151	3				N	-0-		-0-
01	0	1144	-0-	1144	4603	1144	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2815	1012	3				N	-0-		-0-
CAPRITO 82														
WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A														
09	T. A.	2147	-0-	2147	4064	2147	3				Y	-0-		-0-
10	T. A.	2230	-0-	2230	6294	2230	3				Y	-0-		-0-
11	T. A.	2416	-0-	2416	8710	2416	3				Y	-0-		-0-
12	0	2308	-0-	2308	11018	2308	3				Y	-0-		-0-
01	0	2235	-0-	2235	13253	2235	3				Y	-0-		-0-
02	2800 N	1945	-0-	-855	12398	1945	3				Y	-0-		-0-
CAPRITO 82														
WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247														
09	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3				Y	-0-		47
10	0	13236	-0-	13236	13236	13236	3				Y	-0-		47
11	0	13462	-0-	13462	26698	13462	3				Y	-0-		47
12	0	16749	-0-	16749	43447	16749	3				Y	-0-		47
01	0	14281	-0-	14281	57728	14281	3				Y	-0-		47
02	DLQ G-10	13982	-0-	13982	71710	13982	3				Y	-0-		47
HALCON OPERATING CO., INC.														
708A JV-S PYOTE 20-6														
WELL #: 344412 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016														
09	2670 S	2109	-0-	-561	-0-	30	1	2079	2		N	-0-		-0-
10	0	982	-0-	982	982	31	1	951	2		N	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	1086	30	1	74	2		N	-0-		-0-
12	0	2298	-0-	2298	3384	31	1	2267	2		N	-0-		-0-
01	0	4027	-0-	4027	7411	31	1	3996	2		N	-0-		-0-
02	11419 S	4008	-0-	-7411	-0-	28	1	3980	2		N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	30	1	3345	2	N	-0-			-0-
10	0	4678	-0-	4678	4678	31	1	4647	2	N	-0-			-0-
11	0	1885	-0-	1885	6563	30	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	0	3831	-0-	3831	10394	31	1	3800	2	N	-0-			-0-
01	0	4872	-0-	4872	15266	31	1	4841	2	N	-0-			-0-
02	19915 X	4649	-0-	-15266	-0-	28	1	4621	2	N	-0-			-0-
R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF. 16410 - 17795					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF. 16364 - 16821					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) HALCON OPERATING CO., INC. 708 JV-S PYOTE "3-20"			//CONT.//		74050 498 344412	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
			WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE		03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	N/A					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	8550	S	6472	-0-	-2078	-0-		30	1	6442	2	Y		-0-					-0-	
10	0		8501	-0-	8501	8501		31	1	8470	2	Y		-0-					-0-	
11	0		3355	-0-	3355	11856		30	1	3325	2	Y		-0-					-0-	
12	0		6735	-0-	6735	18591		31	1	6704	2	Y		-0-					-0-	
01	0		8457	-0-	8457	27048		31	1	8426	2	Y		-0-					-0-	
02	34023	S	6975	-0-	-27048	-0-		28	1	6947	2	Y		-0-					-0-	
UNIVERSITY 16-21			WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE		04/30/1972	TOTAL	DEPTH	16890	PERF.	N/A					
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		30	1	2957	2	N		-0-					-0-	
10	0		3026	-0-	3026	3026		31	1	2995	2	N		-0-					-0-	
11	0		3008	-0-	3008	6034		30	1	2978	2	N		-0-					-0-	
12	0		3169	-0-	3169	9203		31	1	3138	2	N		-0-					-0-	
01	0		3666	-0-	3666	12869		31	1	3635	2	N		-0-					-0-	
02	15808	X	2939	-0-	-12869	-0-		28	1	2911	2	N		-0-					-0-	
7502 JV-S R.O.C.			WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE		11/17/1975	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.	N/A					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
R.O.C. (MONTROYA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO "99"			WELL #:		74050 830 003125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
					9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE		12/19/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14738	-	17686			
09	4320	X	4298	-0-	-22	-0-		4298	3			N		-0-					160	
10	0		4494	-0-	4494	4494		4494	3			N		-0-					160	
11	0		4199	-0-	4199	8693		4199	3			N		-0-					160	
12	0		4153	-0-	4153	12846		4153	3			N		-0-					160	
*01	17247	X	4401	-0-	-12846	-0-		4401	3			N		-0-					160	
02	4060	X	3963	-0-	-97	-0-		3963	3			N		-0-					160	
CAPRITO 82			WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE		05/25/2001	TOTAL	DEPTH	14254	PERF.	13940	-	17190			
09	7770	X	6830	-0-	-940	-0-		6830	3			N		-0-					77	
10	0		5743	-0-	5743	5743		5743	3			N		-0-					77	
11	0		5997	-0-	5997	11740		5997	3			N		-0-					77	
12	0		6158	-0-	6158	17898		6158	3			N		-0-					77	
*01	23504	X	5606	-0-	-17898	-0-		5606	3			N		-0-					77	
02	6384	X	4776	-0-	-1608	-0-		4776	3			N		-0-					77	
CAPRITO 98			WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE		05/08/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14180	-	17331			
09	9120	X	6830	-0-	-2290	-0-		6830	3			N		-0-					160	
10	0		7672	-0-	7672	7672		7672	3			N		-0-					160	
11	0		6843	-0-	6843	14515		6843	3			N		-0-					160	
12	0		8727	-0-	8727	23242		8727	3			N		-0-					160	
01	0		7542	-0-	7542	30784		7542	3			N		-0-					160	
02	36346	X	5562	-0-	-30784	-0-		5562	3			N		-0-					160	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13875 - 16188			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	3		N	-0-			110
10	0	15615	-0-	15615	15615	15615	3		N	-0-			110
11	27369 X	11754	-0-	-15615	-0-	11754	3		N	-0-			110
12	0	8515	-0-	8515	8515	8515	3		N	-0-			110
*01	15841 X	1713	-0-	-14128	-0-	1713	3		N	-0-			110
02	14308 X	8999	-0-	-5309	-0-	8999	3		N	-0-			110
CAPRITO "81"				WELL #:	1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999	
09	8100 X	1928	-0-	-6172	-0-	1928	3		N	-0-			57
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	3		N	-0-			57
11	0	2292	-0-	2292	4449	2292	3		N	-0-			57
12	0	2613	-0-	2613	7062	2613	3		N	-0-			57
*01	9216 X	2154	-0-	-7062	-0-	2154	3		N	-0-			57
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			57
ROC "83"				WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610	
09	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030	3		N	-0-			171
10	0	4241	-0-	4241	4241	4241	3		N	-0-			171
11	0	3887	-0-	3887	8128	3887	3		N	-0-			171
12	0	3733	-0-	3733	11861	3733	3		N	-0-			171
*01	15973 X	4112	-0-	-11861	-0-	4112	3		N	-0-			171
02	3836 X	3557	-0-	-279	-0-	3557	3		N	-0-			171
CAPRITO 100				WELL #:	1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	618	618	3		N	-0-			-0-
11	0	2296	-0-	2296	2914	2296	3		N	-0-			-0-
12	0	2130	-0-	2130	5044	2130	3		N	-0-			-0-
01	0	2096	-0-	2096	7140	2096	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1745	-0-	-1055	6085	1745	3		N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A	
09	8430 X	6327	-0-	-2103	-0-	30	1	6297	2	Y	-0-		-0-
10	0	8403	-0-	8403	8403	31	1	8372	2	Y	-0-		-0-
11	0	3305	-0-	3305	11708	30	1	3275	2	Y	-0-		-0-
12	0	7718	-0-	7718	19426	31	1	7687	2	Y	-0-		-0-
01	0	7766	-0-	7766	27192	31	1	7735	2	Y	-0-		-0-
02	34033 X	6841	-0-	-27192	-0-	28	1	6813	2	Y	-0-		-0-
7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856	
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-		-0-
10	0	2248	-0-	2248	2248	31	1	2217	2	N	-0-		-0-
11	0	2087	-0-	2087	4335	30	1	2057	2	N	-0-		-0-
12	0	2276	-0-	2276	6611	31	1	2245	2	N	-0-		-0-
01	0	2313	-0-	2313	8924	31	1	2282	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2072	-0-	-728	8196	28	1	2044	2	N	-0-		-0-

R.O.C. (MONTROYA)				//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//		344412												
708 JV-D PYOTE				WELL #:		2	RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13365 - 13584					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
10			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14040 - 18300					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

REEVES, N. (3200)						75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
LINOP CORPORATION						501665												
REEVES -BD- FEE				WELL #:		2	RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT						-0-

ON POINTE OPERATING LLC						622896												
ARCO-STATE				WELL #:		1	RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292		PERF. N/A					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8						184
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						194
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						204
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						214
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						215

RE-OP CORP.						695742												
REEVES -AM- FEE				WELL #:		1	RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-

REEVES -AM- FEE				WELL #:		2	RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT						-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES										
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742																
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP		//CONT.// 695742													
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		630591								
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC		703604								
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
RED BLUFF 13		WELL #:		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017									
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
RED BLUFF 1		WELL #:		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570	
09	24300 X	16097	-0-	-8203	-0-	30 1	15579 2	Y	438
10	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	488 9	15152 2	Y	101
11	21030 X	14167	-0-	-6863	-0-	31 1	14032 2	Y	98
12	21731 X	12359	-0-	-9372	-0-	233 9	12232 2	Y	45
01	21731 X	4641	-0-	-17090	-0-	29 1	4578 2	Y	21
02	13972 X	8419	-0-	-5553	-0-	106 9	7712 2	Y	419
OXY USA INC.		630591							
RED BLUFF "12"		WELL #:		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022									
STATELINE WATER, LLC		816096							
DAMSITE UNIT		WELL #:		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #:		RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)																	
SPINDLETOP DRILLING CO.																	
UNIVERSITY "K"																	
					76184 333	ASSOCIATED					49B	CNTY: WARD					
					809924												
					WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL	DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

RODGERS (ATOKA)					77830 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125												
KELTON					WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL	DEPTH	19870	PERF. 14252 - 14306			
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3				N	-0-				28	
10	0	2561	-0-	2561	2561	2561	3				N	-0-				28	
11	0	2316	-0-	2316	4877	2316	3				N	-0-				28	
12	0	6841	-0-	6841	11718	6841	3				N	-0-				28	
01	0	5911	-0-	5911	17629	5911	3				N	-0-				28	
02	22034 X	4405	-0-	-17629	-0-	4405	3				N	-0-				28	

RODGERS					WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL	DEPTH	19190	PERF. 13508 - 13532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35	

ROJO CABALLOS (MISS.)					77953 280	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
WEATHERBY, IVY B.					WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL	DEPTH	15578	PERF. 14981 - 15469			
09	10860 X	8723	-0-	-2137	-0-	8723	2				N	-0-				67	
10	11222 X	9006	-0-	-2216	-0-	9006	2				N	-0-				67	
11	10860 X	9998	-0-	-862	-0-	9998	2				N	-0-				67	
12	11222 X	9111	-0-	-2111	-0-	2	1	9109	2		N	-0-				67	
01	10602 X	10414	-0-	-188	-0-	10414	2				N	-0-				67	
02	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2				N	-0-				67	

SCHLOSSER, FRED ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL	DEPTH	17800	PERF. 15529 - 15303			
09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2				N	-0-				50	
10	2821 X	2056	-0-	-765	-0-	2056	2				N	-0-				50	
11	0	2575	-0-	2575	2575	2575	2				N	-0-				50	
12	0	1630	-0-	1630	4205	1630	2				N	-0-				50	
01	0	2465	-0-	2465	6670	2465	2				N	-0-				50	
02	2800 N	79	-0-	-2721	3949	79	2				N	-0-				50	

WEATHERBY, IVY B. "A"					WELL #:	2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL	DEPTH	18655	PERF. 15130 - 15179			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

ROJO CABALLOS (PENN.)										77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
WEATHERBY, IVY B "A"										WELL #: 2	RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.										945936							
MOORE, KATHLEEN J.										WELL #: 1	RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A		
09	14548 X	7076	-0-	-7472	-0-	7047	3	29	9	Y		26					381
10	0	3985	-0-	3985	3985	3978	3	7	9	Y		6					387
11	0	6952	-0-	6952	10937	6885	3	67	9	Y		61					448
12	0	7688	-0-	7688	18625	7640	3	48	9	Y		44	182	1			310
01	0	7577	-0-	7577	26202	7498	3	79	9	Y		72					382
02	32867 X	6665	-0-	-26202	-0-	6601	3	64	9	Y		58	188	1			252
SCHLOSSER, FRED, ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
09	1467 N	699	-0-	-768	-0-	699	3			Y		-0-					86
10	0	695	-0-	695	695	695	3			Y		-0-					86
11	0	538	-0-	538	1233	538	3			Y		-0-					86
12	0	555	-0-	555	1788	555	3			Y		-0-					86
01	0	576	-0-	576	2364	576	3			Y		-0-					86
02	2800 N	524	-0-	-2276	88	524	3			Y		-0-					86
STATE MC INTYRE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOELSCHER ET AL										WELL #: 2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
09	DLQ G-10	443	-0-	443	857	443	3			Y		-0-					171
10	0	141	-0-	141	998	141	3			Y		-0-					171
11	0	323	-0-	323	1321	323	3			Y		-0-					171
12	0	416	-0-	416	1737	416	3			Y		-0-					171
01	0	437	-0-	437	2174	437	3			Y		-0-					171
02	2534 N	360	-0-	-2174	-0-	360	3			Y		-0-					171
CROSS, R. B. 21										WELL #: 2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
09	1290 N	738	-0-	-552	-0-	730	3	8	9	N		7					15
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N		-0-					15
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N		-0-			7	1	8
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	N		8					16
01	0	845	-0-	845	845	844	3	1	9	N		1					17
02	1479 N	634	-0-	-845	-0-	634	3			N		-0-					17

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)				77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936										
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 087588	COMPL. DATE 03/16/1980	TOTAL DEPTH 15692	PERF.12900 - 15692						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 201833	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 18522	PERF.15626 - 15636						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)				77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
DARK HORSE EXPLORATION INC.				200551										
MCINTYRE-STATE "32"				WELL #: 1 C	RRCID -> 119344	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 18564	PERF.12186 - 12196						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
BUECHY STATE "28"				WELL #: 1	RRCID -> 195318	COMPL. DATE 10/27/2002	TOTAL DEPTH 18877	PERF.16660 - 17060						
09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-			-0-
10	5890 X	5805	-0-	-85	-0-	5805	3			N	-0-			-0-
11	5700 X	4417	-0-	-1283	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	4653	3			N	-0-			-0-
01	5890 X	4465	-0-	-1425	-0-	4465	3			N	-0-			-0-
02	5320 X	4873	-0-	-447	-0-	4873	3			N	-0-			-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
HOLBERT				WELL #: 1	RRCID -> 090633	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 18610	PERF.18189 - 18291						
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-			-0-
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-			-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
SMALLWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 199502	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 20986	PERF.17566 - 17588						
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-			-0-
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-			-0-
02	672 N	505	-0-	-167	-0-	505	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	360 N	341 -0-	-19 -0-	341 3	N	-0-						-0-
10	372 N	336 -0-	-36 -0-	336 3	N	-0-						-0-
11	360 N	329 -0-	-31 -0-	329 3	N	-0-						-0-
12	378 N	378 -0-	-0- -0-	378 3	N	-0-						-0-
01	372 N	372 -0-	-0- -0-	372 3	N	-0-						-0-
02	308 N	204 -0-	-104 -0-	204 3	N	-0-						-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764												
09	3393 X	3393 -0-	-0- -0-	3393 3	N	-0-						-0-
10	3357 X	3357 -0-	-0- -0-	3357 3	N	-0-						-0-
11	3447 X	3447 -0-	-0- -0-	3447 3	N	-0-						-0-
12	3307 X	3307 -0-	-0- -0-	3307 3	N	-0-						-0-
01	3705 X	3705 -0-	-0- -0-	3705 3	N	-0-						-0-
02	2800 X	1860 -0-	-940 -0-	1860 3	N	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A												
09	5820 X	4721 -0-	-1099 -0-	4721 2	N	-0-						-0-
10	0	4590 -0-	-0- -0-	4590 2	N	-0-						-0-
11	0	4985 -0-	-0- -0-	4985 2	N	-0-						-0-
12	0	5056 -0-	-0- -0-	5056 2	N	-0-						-0-
01	0	5143 -0-	-0- -0-	5143 2	N	-0-						-0-
02	25272 X	5498 -0-	-19774 -0-	5498 2	N	-0-						-0-
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
09	30540 X	25346 -0-	-5194 -0-	25346 2	N	-0-						-0-
10	31558 X	29025 -0-	-2533 -0-	29025 2	N	-0-						-0-
11	30540 X	30224 -0-	-316 -0-	30224 2	N	-0-						-0-
12	31558 X	29009 -0-	-2549 -0-	29009 2	N	-0-						-0-
01	31558 X	31202 -0-	-356 -0-	31202 2	N	-0-						-0-
02	28196 X	27868 -0-	-328 -0-	27868 2	N	-0-						-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
09	12180 X	10162 -0-	-2018 -0-	10162 2	N	-0-						-0-
10	12617 X	9255 -0-	-3362 -0-	9255 2	N	-0-						-0-
11	12210 X	9948 -0-	-2262 -0-	9948 2	N	-0-						-0-
12	12617 X	8990 -0-	-3627 -0-	8990 2	N	-0-						-0-
01	12183 X	11004 -0-	-1179 -0-	11004 2	N	-0-						-0-
02	9942 X	9942 -0-	-0- -0-	9942 2	N	-0-						-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
09	7722 X	7722 -0-	-0- -0-	7722 2	N	-0-						-0-
10	9200 X	9200 -0-	-0- -0-	9200 2	N	-0-						-0-
11	7870 X	7870 -0-	-0- -0-	7870 2	N	-0-						-0-
12	7039 X	7039 -0-	-0- -0-	7039 2	N	-0-						-0-
01	8476 X	8476 -0-	-0- -0-	8476 2	N	-0-						-0-
02	9109 X	9109 -0-	-0- -0-	9109 2	N	-0-						-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #: 1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC										217012					
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST										WELL #: 1	RRCID -> 095482	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696 - 18967	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204	
09		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	3		N	-0-				-0-
10		0	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
11		0	26212	-0-	-0-	-0-	26380	3		N	-0-				-0-
12		0	17860	-0-	-0-	-0-	44240	3		N	-0-				-0-
01		0	21649	-0-	-0-	-0-	65889	3		N	-0-				-0-
02		83520 X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	3		N	-0-				-0-
STATE MCINTYRE										WELL #: 3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741	
09		25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	3		N	-0-				171
10		0	21832	-0-	-0-	-0-	21832	3		N	-0-				171
11		0	25098	-0-	-0-	-0-	46930	3		N	-0-				171
12		0	24937	-0-	-0-	-0-	71867	3		N	-0-				171
01		0	24382	-0-	-0-	-0-	96249	3		N	-0-				171
02		118630 X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	3		N	-0-				171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-				-0-
11		0	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
12		0	88	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
01		0	91	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
02		355 N	111	-0-	-244	-0-	111	2		N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A	
09		1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-				-0-
11		0	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
12		0	1874	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-				-0-
01		0	1979	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-				-0-
02		2800 N	1502	-0-	-1298	-0-	1502	2		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	3046	2		N	-0-				-0-
10	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2		N	-0-				-0-
11	0	3331	-0-	3331	3331	3331	2		N	-0-				-0-
12	0	2976	-0-	2976	6307	2976	2		N	-0-				-0-
01	0	3429	-0-	3429	9736	3429	2		N	-0-				-0-
02	12237 X	2501	-0-	-9736	-0-	2501	2		N	-0-				-0-
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLANT OPERATING, LLC 786697														
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A														
09	0	4206	-0-	4206	4206	4206	2		N	-0-				-0-
10	0	4431	-0-	4431	8637	4431	2		N	-0-				-0-
11	12157 R	3520	-0-	-8637	-0-	3520	2		N	-0-				-0-
12	0	1970	-0-	1970	1970	1970	2		N	-0-				-0-
01	0	2453	-0-	2453	4423	2453	2		N	-0-				-0-
02	6132 R	1709	-0-	-4423	-0-	1709	2		N	-0-				-0-
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A														
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056												
MCKNIGHT, M. B. A			WELL #:		5	RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH		6065	PERF. 5114 - 5328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE				WELL #:		1 T	RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH		7328	PERF. 5422 - 5430			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT				WELL #:		10	RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 4978 - 5373			
09	21250 X	3791	-0-	-17459	-0-	3631	2	160	9	Y	145	143	0				10
10	0	3444	-0-	3444	-0-	3267	2	177	9	Y	161	161	0				10
11	0	3383	-0-	3383	-0-	6827	2	147	9	Y	134	131	0				13
12	0	3481	-0-	3481	-0-	10308	2	193	9	Y	175	170	0				18
01	0	3885	-0-	3885	-0-	14193	2	285	9	Y	259	248	0				29
02	17652 X	3459	-0-	-14193	-0-	3122	2	337	9	Y	306	307	0				28

RING ENERGY, INC.				712382													
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:		109	RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH		5505	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #:		111	RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH		5500	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #:		1	RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH		6030	PERF. 5166 - 5394			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 78936 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE									
RING ENERGY, INC.			//CONT.// 712382																		
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 121			RRCID -> 174061			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 181			RRCID -> 174792			COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481									
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
			EXEMPT SWR-10			08/05/2020															
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 183			RRCID -> 205778			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480									
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS OIL COMPANY			925440																		
MCKNIGHT, M. B. 21A			WELL #: 1			RRCID -> 207511			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442									
09	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)			79227 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
N & O OIL CO.			598397																		
SANFORD ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 209698			COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823									
09	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-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-
OLSEN ENERGY INC.			621750																		
CHALKEY, E. B.			WELL #: 3			RRCID -> 135102			COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A									
09	1769 N	1769	-0-		-0-	-0-		-0-	1748	2	21	9	N	19							92
10	1769 N	1769	-0-		-0-	-0-		-0-	1762	2	7	9	N	6							98
11	1620 N	1579	-0-		-41	-0-		-0-	1569	2	10	9	N	9							107
12	1829 N	1217	-0-		-612	-0-		-0-	1210	2	7	9	N	6							113
01	1793 N	1793	-0-		-0-	-0-		-0-	1776	2	17	9	N	15							128
02	1484 N	1310	-0-		-174	-0-		-0-	1299	2	11	9	N	10							138

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) PA PROSPECT CORPORATION REED "D"				79460 475 631632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3904 -		4342					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN) VITAL ENERGY, INC. SCHWARTZ, W. H.				79689 700 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
WELL #:				1	RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 -		9914					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC. CLARK, L.C. ESTATE				540703		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 -		10031				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																		
XTO ENERGY INC. HOELSCHER, FRED J.				945936		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 -		9980				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEFEVRE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 -		9981			
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3					N	-0-					50
10	0	123	-0-	123	-0-	123	3					N	-0-					50
11	0	104	-0-	104	-0-	227	3			6	9	N	5					55
12	0	82	-0-	82	-0-	309	3					N	-0-					55
01	0	129	-0-	129	-0-	438	3					N	-0-					55
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	354						N	NO RPT					55
HALFMANN, DELBERT				WELL #:		1	RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 -		9969			
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3			3	9	Y	3					132
10	0	1053	-0-	1053	-0-	1053	3			14	9	Y	13					145
11	0	884	-0-	884	-0-	1937	3			7	9	Y	6					151
12	0	296	-0-	296	-0-	2233	3			7	9	Y	6					157
01	0	562	-0-	562	-0-	2795	3			35	9	Y	32					189
*02	2800 N	282	-0-	-2518	-0-	277	3					Y	-0-			1	0	188

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.// 79689 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HALFMANN, DELBERT			WELL #: 2			RRCID -> 147951			COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
01	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48		19	3	29	9	Y	26					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-	1	0			116

GLASSCOCK -X- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 264434			COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932							
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3			Y	-0-					34
10	0		156	-0-	156	156	156		156	3			Y	-0-					34
11	DLQ	G-10	186	-0-	186	342	186		186	3			Y	-0-					34
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	533	191		191	3			Y	-0-					34
01	0		150	-0-	150	683	150		150	3			Y	-0-					34
02	818	N	135	-0-	-683	-0-	-0-		135	3			Y	-0-					34

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)			79693 650			ASSOCIATED			49B			CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC			217012																
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 143088			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195340			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 195343			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023																			

JURECEK "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195344			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640							
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2	45	9	Y	41	82	1			36
10	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126		94	2	32	9	Y	29					65
11	DLQ	G-10	199	-0-	199	325	199		130	2	69	9	Y	63	44	1			84
12	DLQ	G-10	190	-0-	190	515	190		136	2	54	9	Y	49	102	1			31
01	DLQ	G-10	564	-0-	564	1079	564		524	2	40	9	Y	36	36	1			31
02	DLQ	G-10	400	-0-	400	1479	400		374	2	26	9	Y	24	25	1			30

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK												
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012																	
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

DANIEL UNIT "3"				WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968								
09		2310 #	620	-0-	-1690	-0-		597	2		23	9	Y		21		84	1		12	
10	DLQ	G-10	260	-0-	260	260		239	2		21	9	Y		19					31	
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	319		15	2		44	9	Y		40		28	1		43	
12	DLQ	G-10	37	-0-	37	356		16	2		21	9	Y		19		47	1		15	
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	393		9	2		28	9	Y		25					40	
02	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	2913		2486	2		34	9	Y		31		40	1		31	

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR											
DANIEL				WELL #:		4	RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)				79820 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR											
DIAMONDBACK E&P LLC				217012																	
VAN				WELL #:		3	RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8758 - 8761								
09		0	271	-0-	271 B	271		194	2		11	4	N		60		29	1		39	
								66	9												
10		0 N	199	-0-	199 B	470		129	2		70	9	Y		64		53	0		11	
11		0 N	214	-0-	214 B	684		111	2		31	4	Y		65		66	0		10	
								72	9												
12		684 N	-0-	-0-	-684 B	-0-							Y		-0-		10	0		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES											
XTO ENERGY INC.				945936																	
TEXACO MINERALS				WELL #:		1	RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF.12830 - 12888								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

SAN MARTINE (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
COPPERHEAD															
WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)														CNTY: REEVES	
EXTX OPERATING COMPANY															
CALDWELL ESTATE "4"															
WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589															
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3				N	-0-			215
10	0	3474	-0-	3474	3474	3474	3				N	-0-			215
11	0	3067	-0-	3067	6541	3067	3				N	-0-			215
12	0	2362	-0-	2362	8903	2362	3				N	-0-			215
01	0	2526	-0-	2526	11429	2526	3				N	-0-			215
02	13377 X	1948	-0-	-11429	-0-	1948	3				N	-0-			215
TEXACO, INC. "ATA"															
WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591															
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-			170
10	0	990	-0-	990	990	990	3				N	-0-			170
11	0	1192	-0-	1192	2182	1192	3				N	-0-			170
12	0	1382	-0-	1382	3564	1382	3				N	-0-			170
01	0	922	-0-	922	4486	922	3				N	-0-			170
02	2800 N	881	-0-	-1919	2567	881	3				N	-0-			170
CALDWELL ESTATE "10"															
WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398															
09	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3				N	-0-			-0-
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3				N	-0-			-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3				N	-0-			-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3				N	-0-			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3				N	-0-			-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3				N	-0-			-0-
OXY USA INC.															
CALDWELL 4															
WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510															
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2				N	-0-			-0-
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2				N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-			-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2				N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2				N	-0-			-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK)														CNTY: CRANE	
Q NATURAL RESOURCES, LLC															
BARNESLEY, T.C. -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	129 1		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			120

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
WADDELL TR A				WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH		4870 PERF. 4095 -		4196			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH		5841 PERF. 4038 -		4136			
09	41946 X	9491	-0-	-32455	-0-	8861	2	630	9	Y	573	568	0			17	
10	0	6631	-0-	6631	6631	6364	2	267	9	Y	243	256	0			4	
11	0	10333	-0-	10333	16964	9390	2	943	9	Y	857	852	0			9	
12	0	9345	-0-	9345	26309	9034	2	311	9	Y	283	292	0			-0-	
01	0	9378	-0-	9378	35687	9036	2	342	9	Y	311	299	0			12	
02	9632 X	NO RPT	-0-	-9632	26055					Y	NO RPT					12	
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710													
TUBB, J. B.				WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4654 PERF. 4072 -		4128	
09	242 N	71	-0-	-171	-0-	71	3			Y	-0-					-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. "D"				WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH		5012 PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B.				WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH		4925 PERF. 2916 -		4088			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.				046623													
FURR-TUBB				WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2656 -		2993			
09	360 #	373	-0-	13 B	-365	373	3			Y	-0-					24	
10	0	370	-0-	370 B	5	370	3			Y	-0-					24	
11	0	349	-0-	349 B	354	349	3			Y	-0-					24	
12	0	378	-0-	378 B	732	378	3			Y	-0-					24	
01	0	443	-0-	443 B	1175	443	3			Y	-0-					24	
02	1554 R	379	-0-	-1175 B	-0-	379	3			Y	-0-					24	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248				ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.				//CONT.// 046623															
FURR-TUBB				WELL #: 1				RRCID -> 112114				COMPL. DATE 10/23/1982				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-239	CANCELLED UNDERAGE ->			-174										
09		390 #	423	-0-	33 B	-206	423	3			Y	-0-					54		
10			430	-0-	430 B	224	430	3			Y	-0-					54		
11		0	418	-0-	418 B	642	418	3			Y	-0-					54		
12		0	414	-0-	414 B	1056	414	3			Y	-0-					54		
01		0	340	-0-	340 B	1396	340	3			Y	-0-					54		
02		1754 R	358	-0-	-1396 B	-0-	358	3			Y	-0-					54		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 5				RRCID -> 020701				COMPL. DATE 11/17/1960				TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4613										
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 178				RRCID -> 020703				COMPL. DATE 02/09/1961				TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		DLQ G-10	332	-0-	332 B	332	301	2	31	9	Y	28	28	0			-0-		
10		DLQ G-10	361	-0-	361 B	693	328	2	33	9	Y	30	29	0			1		
11		DLQ G-10	324	-0-	324 B	1017	298	2	26	9	Y	24	24	0			1		
12		0	358	-0-	358 B	1375	330	2	28	9	Y	25	26	0			-0-		
01		0	338	-0-	338 B	1713	331	2	7	9	Y	6	6	0			-0-		
02		2003 R	290	-0-	-1713 B	-0-	290	2			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 408				RRCID -> 020707				COMPL. DATE 09/23/1960				TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-240	CANCELLED UNDERAGE ->			-306										
09		540 #	560	-0-	20 B	-220	560	2			N	-0-					-0-		
10		0	572	-0-	572 B	352	572	2			N	-0-					-0-		
11		0	506	-0-	506 B	858	506	2			N	-0-					-0-		
12		0	609	-0-	609 B	1467	609	2			N	-0-					-0-		
01		0	599	-0-	599 B	2066	599	2			Y	-0-					-0-		
02		2558 R	492	-0-	-2066 B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 426				RRCID -> 020708				COMPL. DATE 01/11/1961				TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
01		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-														

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		451		RRCID -> 020710		COMPL. DATE 03/29/1961		TOTAL DEPTH 2987		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-169	CANCELLED UNDERAGE ->			-190						
09	1020 #	1167	-0-	147 B	-22	1167	2				N	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359 B		1337	1359	2			N	-0-			-0-
11	0	1183	-0-	1183 B		2520	1183	2			N	-0-			-0-
12	0	1154	-0-	1154 B		3674	1154	2			N	-0-			-0-
01	0	804	-0-	804 B		4478	804	2			Y	-0-			-0-
02	5548 R	1070	-0-	-4478 B	-0-	1070	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		650		RRCID -> 020711		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH 2970		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-163						
09	398 R	429	-0-	31 B	-0-	429	2				N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B		500	500	2			N	-0-			-0-
11	0	465	-0-	465 B		965	465	2			N	-0-			-0-
12	0	539	-0-	539 B		1504	539	2			N	-0-			-0-
01	0	534	-0-	534 B		2038	534	2			Y	-0-			-0-
02	2478 R	440	-0-	-2038 B	-0-	440	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		651		RRCID -> 020712		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 3102		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312	2				N	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319 B		319	313	2		6 9	N	5			-0-
11	0	319	-0-	319 B		638	293	2		26 9	N	24	5 0		-0-
12	0	332	-0-	332 B		970	304	2		28 9	N	25	26 0		-0-
01	0	312	-0-	312 B		1282	305	2		7 9	Y	6	6 0		-0-
02	1564 R	282	-0-	-1282 B	-0-	282	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
WADDELL, W.N. ET AL TR. I			WELL #:		817		RRCID -> 020713		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 2632		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-274										
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017 B		743	1017	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	961	-0-	961 B		1704	961	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024 B		2728	1024	2			Y	-0-			-0-
12	0	1060	-0-	1060 B		3788	1060	2			Y	-0-			-0-
01	0	1037	-0-	1037 B		4825	1037	2			Y	-0-			-0-
02	5768 R	943	-0-	-4825 B	-0-	943	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		846		RRCID -> 020717		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B		1067	1067	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1161	-0-	1161 B		2228	1161	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	864	-0-	864 B		3092	864	2			Y	-0-			-0-
12	0	894	-0-	894 B		3986	894	2			Y	-0-			-0-
01	0	835	-0-	835 B		4821	835	2			Y	-0-			-0-
02	5577 R	756	-0-	-4821 B	-0-	756	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		0730956										
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		890		RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												
09	1380 #	1356	-0-	-24 B	-127		1356	2		N	-0-					-0-
10	0	1416	-0-	1416 B	1289		1416	2		N	-0-					-0-
11	0	1334	-0-	1334 B	2623		1334	2		N	-0-					-0-
12	0	1307	-0-	1307 B	3930		1307	2		N	-0-					-0-
01	0	1277	-0-	1277 B	5207		1277	2		Y	-0-					-0-
02	6352 R	1145	-0-	-5207 B	-0-		1145	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		894		RRCID -> 032978		COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50		33	2	17	9	Y	15	15	0		-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47 B	97		32	2	15	9	Y	14	14	0		-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70 B	167		34	2	36	9	Y	33	33	0		-0-
12	0	54	-0-	54 B	221		37	2	17	9	Y	15	15	0		-0-
01	0	53	-0-	53 B	274		38	2	15	9	Y	14	13	0		1
02	315 R	41	-0-	-274 B	-0-		24	2	17	9	Y	15	16	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:		886		RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 2503 - 2761		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-682		CANCELLED UNDERAGE ->		-655								
09	690 #	715	-0-	25 B	-657		715	2		N	-0-					-0-
10	0	665	-0-	665 B	8		665	2		N	-0-					-0-
11	0	716	-0-	716 B	724		716	2		N	-0-					-0-
12	0	736	-0-	736 B	1460		736	2		N	-0-					-0-
01	0	692	-0-	692 B	2152		692	2		Y	-0-					-0-
02	2797 R	645	-0-	-2152 B	-0-		645	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		932		RRCID -> 040105		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88												
09	DLQ G-10	154	-0-	154 B	66		154	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	158	-0-	158 B	224		158	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	160	-0-	160 B	384		160	2		Y	-0-					-0-
12	0	165	-0-	165 B	549		165	2		Y	-0-					-0-
01	0	166	-0-	166 B	715		166	2		Y	-0-					-0-
02	866 R	151	-0-	-715 B	-0-		151	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		415		RRCID -> 040371		COMPL. DATE 10/17/1966		TOTAL DEPTH 4369		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60		CANCELLED UNDERAGE ->		-65								
09	210 #	216	-0-	6 B	-54		216	2		N	-0-					-0-
10	0	222	-0-	222 B	168		222	2		N	-0-					-0-
11	0	209	-0-	209 B	377		209	2		N	-0-					-0-
12	0	224	-0-	224 B	601		224	2		N	-0-					-0-
01	0	219	-0-	219 B	820		219	2		Y	-0-					-0-
02	1019 R	199	-0-	-820 B	-0-		199	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -268																			
09	DLQ	G-10	825	-0-	-0-	825 B	557	825	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	818	-0-	-0-	818 B	1375	818	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	770	-0-	-0-	770 B	2145	770	2				Y	-0-					-0-
12		0	777	-0-	-0-	777 B	2922	777	2				Y	-0-					-0-
01		0	772	-0-	-0-	772 B	3694	772	2				Y	-0-					-0-
02	4381	R	687	-0-	-0-	-3694 B	-0-	687	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MCKNIGHT GAS UNIT						WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL, W.N. ET AL TR. I						WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		605 R	605	-0-	-0-	-0- B	-0-	605	2				Y	-0-					-0-
10		0	575	-0-	-0-	575 B	575	575	2				Y	-0-					-0-
11		0	620	-0-	-0-	620 B	1195	620	2				Y	-0-					-0-
12		0	640	-0-	-0-	640 B	1835	640	2				Y	-0-					-0-
01		0	614	-0-	-0-	614 B	2449	614	2				Y	-0-					-0-
02	3008	R	559	-0-	-0-	-2449 B	-0-	559	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2765 - 2984					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 279		RRCID -> 047968		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2891 - 2998					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -193 CANCELLED UNDERAGE -> -588																			
09	870	#	885	-0-	-0-	15 B	-178	854	2	31	9	N	28	28	0				-0-
10		0	986	-0-	-0-	986 B	808	953	2	33	9	N	30	29	0				1
11		0	833	-0-	-0-	833 B	1641	807	2	26	9	N	24	24	0				1
12		0	919	-0-	-0-	919 B	2560	891	2	28	9	N	25	26	0				-0-
01		0	912	-0-	-0-	912 B	3472	880	2	32	9	Y	29	28	0				1
02	4241	R	769	-0-	-0-	-3472 B	-0-	745	2	24	9	Y	22	22	0				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 609		RRCID -> 047970		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1783		CANCELLED UNDERAGE ->				-3861									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1783						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1783						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->				-1783									

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 411		RRCID -> 048184		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH		4550		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	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-															

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1010		RRCID -> 050504		COMPL. DATE 05/19/1971		TOTAL DEPTH		3558		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-515		CANCELLED UNDERAGE ->				-1400									
09	1800 #	1618	-0-	-182	B	-697	1618	2				N	-0-					-0-	
10	0	1910	-0-	1910	B	1213	1910	2				N	-0-					-0-	
11	0	1656	-0-	1656	B	2869	1656	2				N	-0-					-0-	
12	0	1734	-0-	1734	B	4603	1734	2				N	-0-					-0-	
01	0	1841	-0-	1841	B	6444	1841	2				Y	-0-					-0-	
02	8039 R	1595	-0-	-6444	B	-0-	1595	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 43		RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH		5881		PERF. 2685		- 3086			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	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-															

WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #: 161		RRCID -> 051034		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH		4551		PERF. 2512		- 2664			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2078															
09	DLQ G-10	2113	-0-	2113	B	35	2113	2				Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	B	1979	1944	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	2151	-0-	2151	B	4130	2151	2				Y	-0-					-0-	
12	0	2186	-0-	2186	B	6316	2186	2				Y	-0-					-0-	
01	0	2134	-0-	2134	B	8450	2134	2				Y	-0-					-0-	
02	10348 R	1898	-0-	-8450	B	-0-	1898	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 420		RRCID -> 051654		COMPL. DATE 11/26/1971		TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-435						
09	DLQ G-10	346 -0-	346 B	-89	346	2		Y	-0-
10	DLQ G-10	348 -0-	348 B	259	348	2		Y	-0-
11	DLQ G-10	314 -0-	314 B	573	314	2		Y	-0-
12	0	289 -0-	289 B	862	289	2		Y	-0-
01	0	388 -0-	388 B	1250	388	2		Y	-0-
02	1562 R	312 -0-	-1250 B	-0-	312	2		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1070		RRCID -> 052915		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-212	CANCELLED UNDERAGE ->	-267				
09	450 #	518 -0-	68 B	-144	518	2		N	-0-
10	0	627 -0-	627 B	483	627	2		N	-0-
11	0	511 -0-	511 B	994	511	2		N	-0-
12	0	588 -0-	588 B	1582	588	2		N	-0-
01	0	991 -0-	991 B	2573	991	2		Y	-0-
02	3028 R	455 -0-	-2573 B	-0-	455	2		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 053051		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-298	CANCELLED UNDERAGE ->	-441				
09	780 #	807 -0-	27 B	-271	776	2	31 9	N	28
10	0	863 -0-	863 B	592	830	2	33 9	N	30
11	0	757 -0-	757 B	1349	731	2	26 9	N	24
12	0	925 -0-	925 B	2274	897	2	28 9	N	25
01	0	873 -0-	873 B	3147	866	2	7 9	Y	6
02	3877 R	730 -0-	-3147 B	-0-	730	2		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1069		RRCID -> 053052		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1076		RRCID -> 053053		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-956				
09	1788 R	1788 -0-	-0- B	-0-	1788	2		N	-0-
10	0	2133 -0-	2133 B	2133	2133	2		N	-0-
11	0	1884 -0-	1884 B	4017	1884	2		N	-0-
12	0	2212 -0-	2212 B	6229	2212	2		N	-0-
01	0	2275 -0-	2275 B	8504	2275	2		Y	-0-
02	10524 R	2020 -0-	-8504 B	-0-	2020	2		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		338		RRCID ->		053319		COMPL. DATE		08/10/1972		TOTAL DEPTH		4550		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DLQ G-10	528	-0-		528 B	528		497	2	31	9	Y	28	28	0		-0-		
10	DLQ G-10	517	-0-		517 B	1045		484	2	33	9	Y	30	29	0		1		
11	DLQ G-10	420	-0-		420 B	1465		394	2	26	9	Y	24	24	0		1		
12	0	439	-0-		439 B	1904		415	2	24	9	Y	22	23	0		-0-		
01	0	430	-0-		430 B	2334		422	2			Y	7				-0-		
02	2830 R	496	-0-		-2334 B	-0-		496	2			Y	-0-	7	0		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
		WELL #:		26		RRCID ->		053603		COMPL. DATE		10/11/1972		TOTAL DEPTH		4730		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
01	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-																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
		WELL #:		1075		RRCID ->		053917		COMPL. DATE		11/13/1972		TOTAL DEPTH		3150		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	447 R	447	-0-	-0-	B	-0-		447	2			N	-0-				-0-		
10	0	488	-0-		488 B	488		488	2			N	-0-				-0-		
11	0	463	-0-		463 B	951		463	2			N	-0-				-0-		
12	0	533	-0-		533 B	1484		533	2			N	-0-				-0-		
01	0	531	-0-		531 B	2015		531	2			Y	-0-				-0-		
02	2481 R	466	-0-		-2015 B	-0-		466	2			Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
		WELL #:		1077		RRCID ->		053941		COMPL. DATE		11/15/1972		TOTAL DEPTH		3250		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
01	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-																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
		WELL #:		326		RRCID ->		070878		COMPL. DATE		03/21/1977		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
01	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-																			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N, ET AL				WELL #:		704		RRCID -> 074783		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED	UNDERAGE ->		-228						
09	780 #	773	-0-		-7 B	-132	773	2				N	-0-		-0-
10	0	805	-0-		805 B	673	805	2				N	-0-		-0-
11	0	709	-0-		709 B	1382	709	2				N	-0-		-0-
12	0	877	-0-		877 B	2259	877	2				N	-0-		-0-
01	0	916	-0-		916 B	3175	916	2				Y	-0-		-0-
02	3906 R	731	-0-		-3175 B	-0-	731	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1102		RRCID -> 076807		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2766 - 2950	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED	UNDERAGE ->		-386						
09	690 #	644	-0-		-46 B	-184	644	2				N	-0-		-0-
10	0	779	-0-		779 B	595	779	2				N	-0-		-0-
11	0	688	-0-		688 B	1283	688	2				N	-0-		-0-
12	0	848	-0-		848 B	2131	848	2				N	-0-		-0-
01	0	833	-0-		833 B	2964	833	2				Y	-0-		-0-
02	3683 R	719	-0-		-2964 B	-0-	719	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N, ET AL				WELL #:		1116		RRCID -> 080555		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2738 - 2930	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED	UNDERAGE ->		-11						
09	292 R	302	-0-		10 B	-0-	302	2				N	-0-		-0-
10	0	349	-0-		349 B	349	349	2				N	-0-		-0-
11	0	300	-0-		300 B	649	300	2				N	-0-		-0-
12	0	317	-0-		317 B	966	317	2				N	-0-		-0-
01	0	238	-0-		238 B	1204	238	2				Y	-0-		-0-
02	1395 R	191	-0-		-1204 B	-0-	191	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1122		RRCID -> 083597		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2761 - 2988	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	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-															

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1124		RRCID -> 083598		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2701 - 3032	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-119	CANCELLED	UNDERAGE ->		-421						
09	930 #	893	-0-		-37 B	-156	893	2				N	-0-		-0-
10	0	984	-0-		984 B	828	984	2				N	-0-		-0-
11	0	825	-0-		825 B	1653	825	2				N	-0-		-0-
12	0	1030	-0-		1030 B	2683	1030	2				N	-0-		-0-
01	0	1033	-0-		1033 B	3716	1033	2				Y	-0-		-0-
02	4548 R	832	-0-		-3716 B	-0-	832	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1123		RRCID -> 083779		COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2807	- 3073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1125		RRCID -> 084709		COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2770	- 3063
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	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-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1126		RRCID -> 084710		COMPL. DATE 09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2765	- 3011
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1130		RRCID -> 084711		COMPL. DATE 09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2774	- 3040
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	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-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1132		RRCID -> 086503		COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2810	- 3068
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-161					
09	540 #	545 -0-	5 B	-100	514	2	31 9	N	28	28 0 -0-
10	0	621 -0-	621 B	521	588	2	33 9	N	30	29 0 1
11	0	560 -0-	560 B	1081	534	2	26 9	N	24	24 0 1
12	0	669 -0-	669 B	1750	641	2	28 9	N	25	26 0 -0-
01	0	644 -0-	644 B	2394	637	2	7 9	Y	6	6 0 -0-
02	2944 R	550 -0-	-2394 B	-0-	550	2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1142		RRCID -> 086504		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2680 - 2930	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1917 R	1917 -0-	-0- B	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
10	0	2265 -0-	2265 B	2265	2265	2		N	-0-		-0-
11	0	1973 -0-	1973 B	4238	1973	2		N	-0-		-0-
12	0	2085 -0-	2085 B	6323	2085	2		N	-0-		-0-
01	0	2355 -0-	2355 B	8678	2355	2		Y	-0-		-0-
02	10684 R	2006 -0-	-8678 B	-0-	2006	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2615 - 2912	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2741 - 2965	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-185	CANCELLED UNDERAGE ->	-168						
09	480 #	455 -0-	-25 B	-210	455	2		N	-0-		-0-
10	0	479 -0-	479 B	269	479	2		N	-0-		-0-
11	0	440 -0-	440 B	709	440	2		N	-0-		-0-
12	0	503 -0-	503 B	1212	503	2		N	-0-		-0-
01	0	474 -0-	474 B	1686	474	2		Y	-0-		-0-
02	2046 R	360 -0-	-1686 B	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2749 - 3005	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-196						
09	480 #	349 -0-	-131 B	-372	349	2		N	-0-		-0-
10	0	343 -0-	343 B	-29	343	2		N	-0-		-0-
11	0	315 -0-	315 B	286	315	2		N	-0-		-0-
12	0	334 -0-	334 B	620	334	2		N	-0-		-0-
01	0	323 -0-	323 B	943	323	2		Y	-0-		-0-
02	1233 R	290 -0-	-943 B	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1158		RRCID -> 089502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2738 - 2987	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5	CANCELLED UNDERAGE ->	-135						
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-5				Y	21	22 0	1
10	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-5				Y	23	22 0	2
11	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-5				Y	17	17 0	2
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-5				Y	18	20 0	-0-
01	0 #	-0- -0-	-0- B	-5				Y	25	22 0	3
02	0 #	-0- -0-	-0- B	-5				Y	17	17 0	3
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5						

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.// 80473 248			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056																	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 1159			RRCID -> 089796			COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-398														
09	DLQ	G-10	513	-0-	-0-	513 B	115		513	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	539	-0-	-0-	539 B	654		539	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	520	-0-	-0-	520 B	1174		520	2			Y	-0-					-0-	
12		0	540	-0-	-0-	540 B	1714		540	2			Y	-0-					-0-	
01		0	527	-0-	-0-	527 B	2241		527	2			Y	-0-					-0-	
02	2714 R		473	-0-	-0-	-2241 B	-0-		473	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1162	RRCID -> 090077			COMPL. DATE 09/11/1980			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
09	DLQ	G-10	1580	-0-	-0-	1580 B	1580		1517	2		63 9	Y	57		57 0			1	
10	DLQ	G-10	1614	-0-	-0-	1614 B	3194		1549	2		65 9	Y	59		59 0			1	
11	DLQ	G-10	1508	-0-	-0-	1508 B	4702		1456	2		52 9	Y	47		47 0			1	
12		0	1632	-0-	-0-	1632 B	6334		1590	2		42 9	Y	38		39 0			-0-	
01		0	1628	-0-	-0-	1628 B	7962		1620	2		8 9	Y	7		7 0			-0-	
02	9428 R		1466	-0-	-0-	-7962 B	-0-		1466	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1163	RRCID -> 090211			COMPL. DATE 09/18/1980			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1164	RRCID -> 090635			COMPL. DATE 09/30/1980			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
09	1440 #		1382	-0-	-0-	-58 B	-58		1382	2			Y	-0-					-0-	
10		0	1413	-0-	-0-	1413 B	1355		1413	2			Y	-0-					-0-	
11		0	1391	-0-	-0-	1391 B	2746		1391	2			Y	-0-					-0-	
12		0	1441	-0-	-0-	1441 B	4187		1441	2			Y	-0-					-0-	
01		0	1500	-0-	-0-	1500 B	5687		1500	2			Y	-0-					-0-	
02	6995 R		1308	-0-	-0-	-5687 B	-0-		1308	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1181	RRCID -> 093673			COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1189		RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH		3207 PERF. 2783 -		3042			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09	DLQ	G-10	298	-0-	298 B	298		268	2	30	9	Y	27		28	0			-0-
10	DLQ	G-10	256	-0-	256 B	554		223	2	33	9	Y	30		29	0			1
11	DLQ	G-10	178	-0-	178 B	732		152	2	26	9	Y	24		24	0			1
12		0	226	-0-	226 B	958		198	2	28	9	Y	25		26	0			-0-
01		0	200	-0-	200 B	1158		193	2	7	9	Y	6		6	0			-0-
02		1348 R	190	-0-	-1158 B	-0-		190	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1179		RRCID -> 096347		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 2882 -		3023			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-129	CANCELLED UNDERAGE ->				-546								
09		1050 #	859	-0-	-191 B	-320		828	2	31	9	N	28		28	0			-0-
10		0	876	-0-	876 B	556		843	2	33	9	N	30		29	0			1
11		0	766	-0-	766 B	1322		740	2	26	9	N	24		24	0			1
12		0	875	-0-	875 B	2197		847	2	28	9	N	25		26	0			-0-
01		0	1057	-0-	1057 B	3254		1049	2	8	9	Y	7		7	0			-0-
02		4200 R	946	-0-	-3254 B	-0-		946	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1192		RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2714 -		2967			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-30	CANCELLED UNDERAGE ->				-347								
09		780 #	750	-0-	-30 B	-60		750	2			N	-0-						-0-
10		0	853	-0-	853 B	793		853	2			N	-0-						-0-
11		0	718	-0-	718 B	1511		718	2			N	-0-						-0-
12		0	851	-0-	851 B	2362		851	2			N	-0-						-0-
01		0	853	-0-	853 B	3215		853	2			Y	-0-						-0-
02		3795 R	580	-0-	-3215 B	-0-		580	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1191		RRCID -> 096632		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2000 -		3188			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/05/2023															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1219		RRCID -> 099623		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH		3081 PERF. 2711 -		2955			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-401	CANCELLED UNDERAGE ->				-182								
09		1890 #	1808	-0-	-82 B	-483		1808	2			N	-0-						-0-
10		0	2083	-0-	2083 B	1600		2083	2			N	-0-						-0-
11		0	1841	-0-	1841 B	3441		1841	2			N	-0-						-0-
12		0	2498	-0-	2498 B	5939		2498	2			N	-0-						-0-
01		0	2520	-0-	2520 B	8459		2520	2			Y	-0-						-0-
02		9330 R	871	-0-	-8459 B	-0-		871	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1232		RRCID -> 099624		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH		3069 PERF. 2747 -		3008			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-34													
09		10 #	34	-0-	24 B	-10		34	2			N	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-10						N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-10						N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-10						N	-0-						-0-
01		0	1	-0-	1 B	-9		1	2			Y	-0-						-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-37						Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-28	CANCELLED UNDERAGE ->				-9								

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1230		RRCID -> 099660		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2670 - 2885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-1701		CANCELLED UNDERAGE ->										
09	1770 #	1342	-0-		-428 B	-2129	1342	2				N	-0-					-0-
10	0	1655	-0-		1655 B	-474	1655	2				N	-0-					-0-
11	0	1401	-0-		1401 B	927	1401	2				N	-0-					-0-
12	0	1672	-0-		1672 B	2599	1672	2				N	-0-					-0-
01	0	1641	-0-		1641 B	4240	1641	2				Y	-0-					-0-
02	5657 R	1417	-0-		-4240 B	-0-	1417	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1231		RRCID -> 100145		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2716 - 2912				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-178		CANCELLED UNDERAGE ->										
09	870 #	964	-0-		94 B	-84	964	2				N	-0-					-0-
10	0	1073	-0-		1073 B	989	1073	2				N	-0-					-0-
11	0	926	-0-		926 B	1915	926	2				N	-0-					-0-
12	0	973	-0-		973 B	2888	973	2				N	-0-					-0-
01	0	791	-0-		791 B	3679	791	2				Y	-0-					-0-
02	4569 R	890	-0-		-3679 B	-0-	890	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1224		RRCID -> 102150		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2777 - 3083				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-23												
09	690 #	651	-0-		-39 B	-62	651	2				N	-0-					-0-
10	0	706	-0-		706 B	644	706	2				N	-0-					-0-
11	0	625	-0-		625 B	1269	625	2				N	-0-					-0-
12	0	690	-0-		690 B	1959	690	2				N	-0-					-0-
01	0	716	-0-		716 B	2675	716	2				Y	-0-					-0-
02	3296 R	621	-0-		-2675 B	-0-	621	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1236		RRCID -> 104176		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3010 - 3204				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1228		RRCID -> 105111		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2877 - 3229				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-91		CANCELLED UNDERAGE ->										
09	330 #	350	-0-		20 B	-71	319	2		31	9	N	28	28	0			-0-
10	0	390	-0-		390 B	319	357	2		33	9	N	30	29	0			1
11	0	380	-0-		380 B	699	354	2		26	9	N	24	24	0			1
12	0	406	-0-		406 B	1105	378	2		28	9	N	25	26	0			-0-
01	0	369	-0-		369 B	1474	362	2		7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1796 R	322	-0-		-1474 B	-0-	322	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1225		RRCID -> 106188		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2875 - 3095	
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	DLQ G-10	530 -0-	530 B	530	530	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	517 -0-	517 B	1047	517	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	490 -0-	490 B	1537	490	2		Y	-0-		-0-
12	0	532 -0-	532 B	2069	532	2		Y	-0-		-0-
01	0	474 -0-	474 B	2543	474	2		Y	-0-		-0-
02	2890 R	347 -0-	-2543 B	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1252		RRCID -> 106765		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2731 - 2934	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	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-								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1109		RRCID -> 107235		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2703 - 2980	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-161	CANCELLED UNDERAGE ->	-770						
09	1380 #	1352 -0-	-28 B	-189	1352	2		N	-0-		-0-
10	0	1647 -0-	1647 B	1458	1647	2		N	-0-		-0-
11	0	1394 -0-	1394 B	2852	1394	2		N	-0-		-0-
12	0	1763 -0-	1763 B	4615	1763	2		N	-0-		-0-
01	0	1745 -0-	1745 B	6360	1745	2		Y	-0-		-0-
02	7863 R	1503 -0-	-6360 B	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1110		RRCID -> 107236		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2679 - 2902	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-51	CANCELLED UNDERAGE ->	-745						
09	1590 #	1621 -0-	31 B	-20	1621	2		N	-0-		-0-
10	0	1918 -0-	1918 B	1898	1918	2		N	-0-		-0-
11	0	1635 -0-	1635 B	3533	1635	2		N	-0-		-0-
12	0	1906 -0-	1906 B	5439	1906	2		N	-0-		-0-
01	0	1749 -0-	1749 B	7188	1749	2		Y	-0-		-0-
02	8834 R	1646 -0-	-7188 B	-0-	1646	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1241		RRCID -> 107336		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2754 - 3048	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1593

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248				ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056																						
WADDELL, W.N.				WELL #: 309				RRCID -> 107580				COMPL. DATE 08/05/1983				TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
01	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-																										
MCKNIGHT, M. B. "C"																										
				WELL #: 10				RRCID -> 113895				COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-								-0-	
01	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-																										
WADDELL, W.N. ET AL																										
				WELL #: 1227				RRCID -> 116738				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -32																										
09	DLQ G-10	50	-0-	50	B	38		50	2							Y	-0-								-0-	
10	DLQ G-10	42	-0-	42	B	80		42	2							Y	-0-								-0-	
11	DLQ G-10	23	-0-	23	B	103		23	2							Y	-0-								-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	103										Y	-0-								-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	103										Y	-0-								-0-	
02	103 R	-0-	-0-	-103	B	-0-										Y	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
WADDELL, W.N. ET AL																										
				WELL #: 1115				RRCID -> 130228				COMPL. DATE 05/02/1983				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47										Y	-0-								-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	47										Y	-0-								-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	47										Y	-0-								-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	47										Y	-0-								-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	47										Y	-0-								-0-	
02	47 R	-0-	-0-	-47	B	-0-										Y	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
WADDELL, W.N. ET AL																										
				WELL #: 1312				RRCID -> 160656				COMPL. DATE 09/14/1996				TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
09	DLQ G-10	2197	-0-	2197	B	2197		2197	2							Y	-0-								-0-	
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	B	4700		2503	2							Y	-0-								-0-	
11	DLQ G-10	2248	-0-	2248	B	6948		2248	2							Y	-0-								-0-	
12	0	2579	-0-	2579	B	9527		2579	2							Y	-0-								-0-	
01	0	2484	-0-	2484	B	12011		2484	2							Y	-0-								-0-	
02	14189 R	2178	-0-	-12011	B	-0-		2178	2							Y	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1594

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		916		RRCID -> 191172		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2836 - 2968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	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-																
WADDELL, W.N. ET AL																
				WELL #:		914		RRCID -> 191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2847 - 3000		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -352																
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-		-0- B	-352						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -352																
WADDELL, W.N. ET AL																
				WELL #:		221		RRCID -> 191175		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 2896 - 3046		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -271																
09	570 #	520	-0-		-50 B	-238	520	2				N	-0-			-0-
10	0	530	-0-		530 B	292	530	2				N	-0-			-0-
11	0	501	-0-		501 B	793	501	2				N	-0-			-0-
12	0	510	-0-		510 B	1303	510	2				N	-0-			-0-
01	0	506	-0-		506 B	1809	506	2				Y	-0-			-0-
02	2263 R	454	-0-		-1809 B	-0-	454	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
WADDELL, W. N. ET AL																
				WELL #:		71		RRCID -> 192202		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2826 - 2964		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -776 CANCELLED UNDERAGE -> -1525																
09	2220 #	1939	-0-		-281 B	-1057	1939	2				N	-0-			-0-
10	0	2160	-0-		2160 B	1103	2160	2				N	-0-			-0-
11	0	1981	-0-		1981 B	3084	1981	2				N	-0-			-0-
12	0	2436	-0-		2436 B	5520	2436	2				N	-0-			-0-
01	0	2382	-0-		2382 B	7902	2382	2				Y	-0-			-0-
02	9926 R	2024	-0-		-7902 B	-0-	2024	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
WADDELL, W. N. ET AL																
				WELL #:		244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 - 3064		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 #	592	-0-		-8 B	-8	592	2				Y	-0-			-0-
10	0	569	-0-		569 B	561	569	2				Y	-0-			-0-
11	0	531	-0-		531 B	1092	531	2				Y	-0-			-0-
12	0	520	-0-		520 B	1612	520	2				Y	-0-			-0-
01	0	503	-0-		503 B	2115	503	2				Y	-0-			-0-
02	2568 R	453	-0-		-2115 B	-0-	453	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		64		RRCID -> 201852		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3106 - 3454		
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		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-293										
09	2460 #	31	-0-	-2429	B	-2722		29	2		2	9	Y	2	3 0	-0-
10	0	722	-0-	722	B	-2000		656	2		66	9	Y	60	59 0	1
11	0	273	-0-	273	B	-1727		195	2		78	9	Y	71	70 0	2
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1727							Y	33	35 0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1727							Y	1	1 0	-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	B	-2371							Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-2371										

WADDELL, W N ET AL				WELL #:		1909		RRCID -> 209772		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2794 - 3000		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-165										
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	B	1030		1195	2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	B	2268							Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140	B	3408							Y	-0-		-0-
12	0	1237	-0-	1237	B	4645		1237	2				Y	-0-		-0-
01	0	1210	-0-	1210	B	5855		1210	2				Y	-0-		-0-
02	6938 R	1083	-0-	-5855	B	-0-		1083	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		414		RRCID -> 209777		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2936 - 3164		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-374		CANCELLED UNDERAGE ->		-1345						
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741	B	1367		1740	2		1	9	Y	1	1 0	-0-
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609	B	2976		1603	2		6	9	Y	5	5 0	-0-
11	DLQ G-10	1718	-0-	1718	B	4694		1709	2		9	9	Y	8	8 0	-0-
12	0	1588	-0-	1588	B	6282		1571	2		17	9	Y	15	15 0	-0-
01	0	1372	-0-	1372	B	7654		1352	2		20	9	Y	18	18 0	-0-
02	9173 R	1519	-0-	-7654	B	-0-		1508	2		11	9	Y	10	10 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		953		RRCID -> 210965		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3018 - 3160		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-455		CANCELLED UNDERAGE ->		-231						
09	DLQ G-10	2	-0-	2	B	-453		2	2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	B	-444		9	2				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-444							Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-444							Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-444							Y	-0-		-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	B	-453							Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-9		CANCELLED UNDERAGE ->		-444						

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		351		RRCID -> 220281		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2778 - 3136		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-263		CANCELLED UNDERAGE ->		-600						
09	990 #	1050	-0-	60	B	-203		1050	2				N	-0-		-0-
10	0	1133	-0-	1133	B	930		1133	2				N	-0-		-0-
11	0	952	-0-	952	B	1882		952	2				N	-0-		-0-
12	0	1157	-0-	1157	B	3039		1157	2				N	-0-		-0-
01	0	1151	-0-	1151	B	4190		1151	2				Y	-0-		-0-
02	5150 R	960	-0-	-4190	B	-0-		960	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056						
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:	292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445 PERF. 2766 - 3014
M	0	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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2925	CANCELLED UNDERAGE ->	-815				
09	1320 #	-0- -0-	-1320 B	-4245		N	-0-		-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	-4245		N	-0-		-0-
11	0	-0- -0-	-0- B	-4245		N	-0-		-0-
12	0	-0- -0-	-0- B	-4245		N	-0-		-0-
01	0	-0- -0-	-0- B	-4245		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0- -0-	-0- B	-4245		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1320	CANCELLED UNDERAGE ->	-2925				
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 2876 - 4610
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #:	356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645 PERF. 2497 - 2685
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3198	CANCELLED UNDERAGE ->	-2411				
09	2520 #	2806 -0-	286 B	-2912	2806 2	N	-0-		-0-
10	0	2622 -0-	2622 B	-290	2622 2	N	-0-		-0-
11	0	2966 -0-	2966 B	2676	2966 2	N	-0-		-0-
12	0	2899 -0-	2899 B	5575	2899 2	N	-0-		-0-
01	0	2753 -0-	2753 B	8328	2753 2	Y	-0-		-0-
02	10834 R	2506 -0-	-8328 B	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:	367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655 PERF. 2519 - 2798
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	DLQ G-10	4481 -0-	4481 B	4481	4481 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3744 -0-	3744 B	8225	3744 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4591 -0-	4591 B	12816	4591 2	Y	-0-		-0-
12	0	4994 -0-	4994 B	17810	4994 2	Y	-0-		-0-
01	0	4481 -0-	4481 B	22291	4481 2	Y	-0-		-0-
02	14952	3945 -0-	-11007 B	11284	3945 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	11284						
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2758 - 3007
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-657	CANCELLED UNDERAGE ->	-878				
09	150 #	216 -0-	66 B	-591	193 2	23 9	N	21 22 0	1
10	0	123 -0-	123 B	-468	98 2	25 9	N	23 22 0	2
11	0	60 -0-	60 B	-408	41 2	19 9	N	17 17 0	2
12	0	68 -0-	68 B	-340	48 2	20 9	N	18 20 0	-0-
01	0	82 -0-	82 B	-258	54 2	28 9	Y	25 22 0	3
02	196 #	79 -0-	-117 B	-375	60 2	19 9	Y	17 17 0	3
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-117	CANCELLED UNDERAGE ->	-258				

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
CAPROCK EXPLORATION, INC.										130464									
TUBB, J. B. STATE										WELL #:		4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-363														
09		1800 #	1757	-0-	-43 B	-406	1757	2				Y	-0-					-0-	
10		1860 #	1654	-0-	-206 B	-612	1654	2				Y	-0-					-0-	
11		1650 #	1597	-0-	-53 B	-665	1597	2				Y	-0-					-0-	
12		1829 #	1400	-0-	-429 B	-1094	1400	2				Y	-0-					-0-	
01		1829 #	1465	-0-	-364 B	-1458	1465	2				Y	-0-					-0-	
02		1652 #	1299	-0-	-353 B	-1811	1299	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1448		CANCELLED UNDERAGE ->		-363										
TUBB, J. B. STATE										WELL #:		5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01		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-														
CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
BARNLEY -B- JUDKINS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 037331		COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-269		CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
09		540 #	479	-0-	-61 B	-330	479	2				Y	-0-					-0-	
10		0	551	-0-	551 B	221	551	2				Y	-0-					-0-	
11		0	515	-0-	515 B	736	515	2				Y	-0-					-0-	
12		0	547	-0-	547 B	1283	547	2				Y	-0-					-0-	
01		0	592	-0-	592 B	1875	592	2				Y	-0-					-0-	
02		2383 R	508	-0-	-1875 B	-0-	508	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
BARNLEY -B- JUDKINS GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 050918		COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-965		CANCELLED UNDERAGE ->		-387										
09		1260 #	1024	-0-	-236 B	-1201	1024	2				Y	-0-					-0-	
10		0	1169	-0-	1169 B	-32	1169	2				Y	-0-					-0-	
11		0	1010	-0-	1010 B	978	1010	2				Y	-0-					-0-	
12		0	1136	-0-	1136 B	2114	1136	2				Y	-0-					-0-	
01		0	1373	-0-	1373 B	3487	1373	2				Y	-0-					-0-	
02		4631 R	1144	-0-	-3487 B	-0-	1144	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
BARNLEY -D-										WELL #:		3 U		RRCID -> 051648		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-527		CANCELLED UNDERAGE ->		-180										
09		390 #	283	-0-	-107 B	-634	283	2				N	-0-					-0-	
10		0	358	-0-	358 B	-276	358	2				N	-0-					-0-	
11		0	309	-0-	309 B	33	309	2				N	-0-					-0-	
12		0	341	-0-	341 B	374	341	2				N	-0-					-0-	
01		0	486	-0-	486 B	860	486	2				N	-0-					-0-	
02		1214 R	354	-0-	-860 B	-0-	354	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED	UNDERAGE ->			-52			
09	480 #	396	-0-	-84 B	-324	396	2		Y	-0-		18
10	0	452	-0-	452 B	128	452	2		Y	-0-		18
11	0	391	-0-	391 B	519	391	2		Y	-0-		18
12	0	417	-0-	417 B	936	417	2		Y	-0-		18
01	0	485	-0-	485 B	1421	485	2		Y	-0-		18
02	1852 R	431	-0-	-1421 B	-0-	431	2		Y	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

DACO, INC.				196940								
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134								
09	360 #	323	-0-	-37 B	-171	323	2		N	-0-		-0-
10	372 #	365	-0-	-7 B	-178	365	2		N	-0-		-0-
11	360 #	354	-0-	-6 B	-184	354	2		N	-0-		-0-
12	372 #	368	-0-	-4 B	-188	368	2		N	-0-		-0-
01	372 #	375	-0-	3 B	-185	375	2		N	-0-		-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336 B	-521				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED	UNDERAGE ->			-131			

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED	UNDERAGE ->			-1305			
09	DLQ G-10	195	-0-	195 B	182	195	3		Y	-0-		-0-
10	0	647	-0-	647 B	829	647	3		Y	-0-		-0-
11	0	561	-0-	561 B	1390	561	3		Y	-0-		-0-
12	0	573	-0-	573 B	1963	573	3		Y	-0-		-0-
01	0	563	-0-	563 B	2526	563	3		Y	-0-		-0-
02	3021 R	495	-0-	-2526 B	-0-	495	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103 B	1103	1103	3		Y	-0-		63
10	0	290	-0-	290 B	1393	290	3		Y	-0-		63
11	0	258	-0-	258 B	1651	257	3	1	9	Y	1	64
12	0	326	-0-	326 B	1977	326	3		Y	-0-		64
01	0	304	-0-	304 B	2281	302	3	2	9	Y	2	66
02	2515 R	234	-0-	-2281 B	-0-	228	3	6	9	Y	5	71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-691								
09	DLQ G-10	910	-0-	910 B	219	910	3		Y	-0-		254
10	0	681	-0-	681 B	900	649	3	32	9	Y	29	105
11	0	539	-0-	539 B	1439	537	3	2	9	Y	2	107
12	0	587	-0-	587 B	2026	580	3	7	9	Y	6	113
01	0	740	-0-	740 B	2766	694	3	46	9	Y	42	155
02	3365 R	599	-0-	-2766 B	-0-	592	3	7	9	Y	6	161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
EXTEx OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
BARNsLEY, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2612 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1631								
09	DLQ G-10	143 -0-	143 B	-1488	123	3	20 9	Y	18		72
10	0 #	161 -0-	161 B	-1327	109	3	52 9	Y	47		119
11	0 #	97 -0-	97 B	-1230	97	3		Y	-0-		119
12	0	123 -0-	123 B	-1107	123	3		Y	-0-		119
01	0	114 -0-	114 B	-993	114	3		Y	-0-		119
02	140 #	86 -0-	-54 B	-1047	86	3		Y	-0-		119
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-54	CANCELLED UNDERAGE ->	-993						
MILLWEE OIL, INC.		569339									
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-257								
09	180 #	160 -0-	-20 B	-277	159	3	1 9	Y	1		12
10	0	235 -0-	235 B	-42	234	3	1 9	Y	1	2 1	11
11	0	222 -0-	222 B	180	221	3	1 9	Y	1		12
12	0	176 -0-	176 B	356	174	3	2 9	Y	2	2 1	12
01	0	227 -0-	227 B	583	226	3	1 9	Y	1	2 1	11
02	743 R	160 -0-	-583 B	-0-	159	3	1 9	Y	1	2 1	10
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-38						
09	120 #	87 -0-	-33 B	-108	87	3		Y	-0-		-0-
10	0	118 -0-	118 B	10	118	3		Y	-0-		-0-
11	0	105 -0-	105 B	115	105	3		Y	-0-		-0-
12	0	107 -0-	107 B	222	107	3		Y	-0-		-0-
01	0	112 -0-	112 B	334	112	3		Y	-0-		-0-
02	430 R	96 -0-	-334 B	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB -A-		WELL #: 15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	210 #	199 -0-	-11 B	-11	199	3		N	-0-		-0-
10	0	202 -0-	202 B	191	202	3		N	-0-		-0-
11	0	197 -0-	197 B	388	197	3		N	-0-		-0-
12	0	258 -0-	258 B	646	258	3		N	-0-		-0-
01	0	245 -0-	245 B	891	245	3		N	-0-		-0-
02	1119 R	228 -0-	-891 B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	450 #	412 -0-	-38 B	-38	412	3		N	-0-		-0-
10	0	517 -0-	517 B	479	517	3		N	-0-		-0-
11	0	444 -0-	444 B	923	444	3		N	-0-		-0-
12	0	438 -0-	438 B	1361	438	3		N	-0-		-0-
01	0	431 -0-	431 B	1792	431	3		N	-0-		-0-
02	2153 R	361 -0-	-1792 B	-0-	361	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
N & B OIL AND GAS LLC										598288											
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-106																
09		330 #	300	-0-	-30 B	-136	300	3				N	-0-					-0-			
10		0	352	-0-	352 B	216	352	3				N	-0-					-0-			
11		516 R	300	-0-	-216 B	-0-	300	3				N	-0-					-0-			
12		0	342	-0-	342 B	342	342	3				N	-0-					-0-			
01		0	441	-0-	441 B	783	441	3				N	-0-					-0-			
02		1149 R	366	-0-	-783 B	-0-	366	3				N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
RAYDEN										695567											
TUBB, J. B.										WELL #:		1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-291		CANCELLED UNDERAGE ->		-339												
09		420 #	46	-0-	-374 B	-665	46	3				N	-0-					19			
10		434 #	365	-0-	-69 B	-734	365	3				N	-0-					19			
11		0	536	-0-	536 B	-198	536	3				N	-0-					19			
12		434 #	326	-0-	-108 B	-306	326	3				N	-0-					19			
01		0	361	-0-	361 B	55	361	3				N	-0-					19			
*02		581 R	526	-0-	-55 B	-0-	526	3				N	-0-					19			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
RING ENERGY, INC.										712382											
TUBB, J. B. -A-										WELL #:		8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-85		CANCELLED UNDERAGE ->		-170												
09		450 #	400	-0-	-50 B	-135	400	3				Y	-0-					-0-			
10		0	407	-0-	407 B	272	407	3				Y	-0-					-0-			
11		0	429	-0-	429 B	701	429	3				Y	-0-					-0-			
12		0	417	-0-	417 B	1118	417	3				Y	-0-					-0-			
01		0	416	-0-	416 B	1534	416	3				Y	-0-					-0-			
02		1907 R	373	-0-	-1534 B	-0-	373	3				Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-										WELL #:		2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1666		CANCELLED UNDERAGE ->		-4441												
09		210 #	190	-0-	-20 B	-1686	190	3				Y	-0-					-0-			
10		0	179	-0-	179 B	-1507	179	3				Y	-0-					-0-			
11		0	161	-0-	161 B	-1346	161	3				Y	-0-					-0-			
12		0	148	-0-	148 B	-1198	148	3				Y	-0-					-0-			
01		0	168	-0-	168 B	-1030	168	3				Y	-0-					-0-			
02		168 #	153	-0-	-15 B	-1045	153	3				Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-35		CANCELLED UNDERAGE ->		-1010												
TUBB, J. B. -A-										WELL #:		14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-778																
09		1320 #	1110	-0-	-210 B	-988	1084	3		26	9	Y	24		22	1		12			
10		0	1279	-0-	1279 B	291	1226	3		53	9	Y	48		36	1		24			
11		0	815	-0-	815 B	1106	757	3		58	9	Y	53		55	1		22			
12		0	980	-0-	980 B	2086	925	3		55	9	Y	50		45	1		27			
01		0	517	-0-	517 B	2603	448	3		69	9	Y	63		51	1		39			
02		3367 R	764	-0-	-2603 B	-0-	701	3		63	9	Y	57		52	1		44			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382													
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726 R	726	-0-	-0- B	-0-		589	3	137	4	Y	-0-					-0-
10	0	676	-0-	676 B	676		676	3			Y	-0-					-0-
11	0	640	-0-	640 B	1316		640	3			Y	-0-					-0-
12	0	635	-0-	635 B	1951		635	3			Y	-0-					-0-
01	0	621	-0-	621 B	2572		621	3			Y	-0-					-0-
02	3032 R	460	-0-	-2572 B	-0-		460	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TUBB, J. B. -B-																	
		WELL #:		43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -416 CANCELLED UNDERAGE -> -857																	
09	570 #	466	-0-	-104 B	-520		466	3			Y	-0-					-0-
10	0	532	-0-	532 B	12		532	3			Y	-0-					-0-
11	0	505	-0-	505 B	517		505	3			Y	-0-					-0-
12	0	561	-0-	561 B	1078		561	3			Y	-0-					-0-
01	0	631	-0-	631 B	1709		631	3			Y	-0-					-0-
02	2259 R	550	-0-	-1709 B	-0-		550	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TUBB, J. B. -A-																	
		WELL #:		9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	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-																	
TUBB, J. B. -A-																	
		WELL #:		11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	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-																	
TUBB, J. B. "B"																	
		WELL #:		53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	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-																	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-339								
09	420 #	381 -0-	-39 B	-378	381	3		Y	-0-		-0-
10	0	443 -0-	443 B	65	443	3		Y	-0-		-0-
11	0	405 -0-	405 B	470	405	3		Y	-0-		-0-
12	0	409 -0-	409 B	879	409	3		Y	-0-		-0-
01	0	367 -0-	367 B	1246	367	3		Y	-0-		-0-
02	1590 R	344 -0-	-1246 B	-0-	344	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	540 #	478 -0-	-62 B	-62	478	3		Y	-0-		-0-
10	0	530 -0-	530 B	468	530	3		Y	-0-		-0-
11	0	500 -0-	500 B	968	500	3		Y	-0-		-0-
12	0	530 -0-	530 B	1498	530	3		Y	-0-		-0-
01	0	583 -0-	583 B	2081	583	3		Y	-0-		-0-
02	2580 R	499 -0-	-2081 B	-0-	499	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-415	CANCELLED UNDERAGE ->	-159						
09	480 #	385 -0-	-95 B	-510	385	3		Y	-0-		-0-
10	0	448 -0-	448 B	-62	448	3		Y	-0-		-0-
11	0	392 -0-	392 B	330	392	3		Y	-0-		-0-
12	0	471 -0-	471 B	801	471	3		Y	-0-		-0-
01	0	523 -0-	523 B	1324	523	3		Y	-0-		-0-
02	1772 R	448 -0-	-1324 B	-0-	448	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	300 #	180 -0-	-120 B	-120	176	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	0	221 -0-	221 B	101	214	3	7 9	Y	6	5 1	3
11	0	223 -0-	223 B	324	217	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	211 -0-	211 B	535	204	3	7 9	Y	6	5 1	3
01	0	229 -0-	229 B	764	222	3	7 9	Y	6	5 1	4
02	985 R	221 -0-	-764 B	-0-	214	3	7 9	Y	6	5 1	5
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-320	CANCELLED UNDERAGE ->	-119						
09	630 #	572 -0-	-58 B	-378	572	3		Y	-0-		-0-
10	0	633 -0-	633 B	255	633	3		Y	-0-		-0-
11	0	609 -0-	609 B	864	609	3		Y	-0-		-0-
12	0	615 -0-	615 B	1479	615	3		Y	-0-		-0-
01	0	611 -0-	611 B	2090	611	3		Y	-0-		-0-
02	2635 R	545 -0-	-2090 B	-0-	545	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-			//CONT.// 80473 248 WELL #: 28			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
			RRCID -> 160144			COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 4510			PERF. 2633 - 2858					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	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-													

TUBB, J. B. -A-			WELL #: 12			RRCID -> 160315			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 3100			PERF. 2685 - 3035		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-29										
09	630 #	583	-0-	-47 B	-225	583	3				Y	-0-			-0-		
10	0	610	-0-	610 B	385	610	3				Y	-0-			-0-		
11	0	571	-0-	571 B	956	571	3				Y	-0-			-0-		
12	0	603	-0-	603 B	1559	603	3				Y	-0-			-0-		
01	0	610	-0-	610 B	2169	610	3				Y	-0-			-0-		
02	2711 R	542	-0-	-2169 B	-0-	542	3				Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

TUBB, J. B. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 241693			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5765			PERF. 2806 - 3076		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2304	CANCELLED UNDERAGE ->		-684										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	31	31	1	5		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	37	36	1	6		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	37	30	1	13		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	40	40	1	13		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	34	34	1	13		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304						Y	29	34	1	8		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2304										

TUBB, J. B. -A-			WELL #: 21			RRCID -> 264296			COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2934 - 3044		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	683 R	683	-0-	-0- B	-0-	555	3	128	4		N	-0-			-0-		
10	0	765	-0-	765 B	765	765	3				N	-0-			-0-		
11	0	867	-0-	867 B	1632	867	3				N	-0-			-0-		
12	0	862	-0-	862 B	2494	862	3				N	-0-			-0-		
01	0	844	-0-	844 B	3338	844	3				N	-0-			-0-		
02	3962 R	624	-0-	-3338 B	-0-	624	3				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 70			RRCID -> 270726			COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 3575			PERF. 2904 - 3114		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-488													
09	750 #	704	-0-	-46 B	-534	663	3	41	9		Y	37	36	0	3		
10	0	787	-0-	787 B	253	745	3	42	9		Y	38	37	0	4		
11	0	752	-0-	752 B	1005	699	3	16	4		Y	34	33	0	5		
						37	9										
12	0	667	-0-	667 B	1672	604	3	28	4		Y	32	36	0	1		
						35	9										
01	0	768	-0-	768 B	2440	722	3	46	9		Y	42	40	0	3		
02	3073 R	633	-0-	-2440 B	-0-	594	3	39	9		Y	35	36	0	2		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.				//CONT.// 712382												
TUBB				WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-1043											
09	420 #	449 -0-	29 B	-71	335 3	81 4	Y	30	26 1							14
10	0	420 -0-	420 B	349	33 9	29 9	Y	26	24 1							16
11	0	396 -0-	396 B	745	328 3	39 4	Y	26	30 1							12
12	0	419 -0-	419 B	1164	29 9	28 9	Y	25	23 1							14
01	0	383 -0-	383 B	1547	391 3	35 9	Y	32	26 1							20
02	1867 R	320 -0-	-1547 B	-0-	289 3	31 9	Y	28	26 1							22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													

TUBB, J. B. -A-				WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-15													
09	270 #	110 -0-	-160 B	-175	81 3	18 4	Y	10	9 1							5
10	0	80 -0-	80 B	-95	11 9											
11	0	87 -0-	87 B	-8	68 3	12 9	Y	11	10 1							6
12	0	70 -0-	70 B	62	69 3	18 9	Y	16	16 1							6
01	0	85 -0-	85 B	147	55 3	15 9	Y	14	13 1							7
02	212 R	65 -0-	-147 B	-0-	64 3	21 9	Y	19	15 1							11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		46 3	19 9	Y	17	15 1							13

SLANT OPERATING, LLC				786697												
J B TUBB F				WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-591													
09	0	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
12	0	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
01	0	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
02	0 #	-0- -0-	-0- B	-591			Y	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-591											

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
01	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-													

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-								-0-
01	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-													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620 #	522	-0-	-1098	B	-1098	496	2	26	9	Y	24	22	1				11
10	1674 #	796	-0-	-878	B	-1976	770	2	26	9	Y	24	14	1				21
11	930 #	613	-0-	-317	B	-2293	588	2	25	9	Y	23	31	1				13
12	558 #	620	-0-	62	B	-2231	599	2	21	9	Y	19	20	1				12
01	806 #	915	-0-	109	B	-2122	890	2	25	9	Y	23	16	1				19
02	728 #	753	-0-	25	B	-2097	732	2	21	9	Y	19	23	1				15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2097																		
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	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-																		
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH		4318 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	557 R	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-						-0-
10	0	666	-0-	666	B	666	666	2			N	-0-						-0-
11	1407 R	741	-0-	-666	B	-0-	741	2			N	-0-						-0-
12	0	862	-0-	862	B	862	862	2			N	-0-						-0-
01	0	559	-0-	559	B	1421	559	2			N	-0-						-0-
02	2151 R	730	-0-	-1421	B	-0-	730	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH		2920 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	502 R	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-						-0-
10	581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-						-0-
11	718 R	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-						-0-
12	1050 R	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-						-0-
01	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-						-0-
02	828 R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH		2955 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	606 R	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-						-0-
10	677 R	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-						-0-
11	697 R	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-						-0-
12	846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-						-0-
01	579 R	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-						-0-
02	719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS)	//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC	//CONT.//	786697				
SAND HILLS JUDKINS UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 020742	COMPL. DATE 06/03/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE
					*	* DISPOSITIONS AMT CODE
					C M	COND PROD
						EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
SAND HILLS JUDKINS UNIT	WELL #:	6	RRCID -> 020743	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
SAND HILLS JUDKINS UNIT	WELL #:	5	RRCID -> 039195	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
JUDKINS GAS UNIT I	WELL #:	2	RRCID -> 040222	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 4520	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
09	842 R	842	-0- B	-0-	842 2	N -0-
10	917 R	917	-0- B	-0-	917 2	N -0-
11	957 R	957	-0- B	-0-	957 2	N -0-
12	1065 R	1065	-0- B	-0-	1065 2	N -0-
01	787 R	787	-0- B	-0-	787 2	N -0-
02	951 R	951	-0- B	-0-	951 2	N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
TUBB, J. B. A/C 2	WELL #:	30	RRCID -> 041232	COMPL. DATE 02/15/1967	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
09	90 #	87	-3 B	-3	87 2	Y -0-
10	98 R	101	-0- B	-0-	101 2	Y -0-
11	135 R	135	-0- B	-0-	135 2	Y -0-
12	119 R	119	-0- B	-0-	119 2	Y -0-
01	93 #	88	-5 B	-5	88 2	Y -0-
02	112 #	77	-35 B	-40	77 2	Y -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-40				

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000 #	2625	-0-	-375 B	-375		2625	2			N	-0-					-0-	
10	3100 #	3096	-0-	-4 B	-379		3096	2			N	-0-					-0-	
11	3000 #	3204	-0-	204 B	-175		3204	2			N	-0-					-0-	
12	3827 R	4002	-0-	175 B	-0-		4002	2			N	-0-					-0-	
01	3100 #	2572	-0-	-528 B	-528		2572	2			N	-0-					-0-	
02	2800 #	3125	-0-	325 B	-203		3125	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -203																		
JUDKINS GAS UNIT II																		
		WELL #:		2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	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-																		
TUBB, J. B. C																		
		WELL #:		6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1872																		
09	0	512	-0-	512 B	-1360		512	2			Y	-0-					-0-	
10	0	407	-0-	407 B	-953		407	2			Y	-0-					-0-	
11	570 #	496	-0-	-74 B	-1027		496	2			Y	-0-					-0-	
12	0	487	-0-	487 B	-540		487	2			Y	-0-					-0-	
01	0	591	-0-	591 B	51		591	2			Y	-0-					-0-	
02	630 R	579	-0-	-51 B	-0-		579	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
JUDKINS GAS UNIT #2																		
		WELL #:		63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140 #	675	-0-	-465 B	-465		642	2		33 9	Y	30	31 1				4	
10	1178 #	450	-0-	-728 B	-1193		417	2		33 9	Y	30	30 1				4	
11	1200 #	483	-0-	-717 B	-1910		443	2		40 9	Y	36	36 1				4	
12	1240 #	360	-0-	-880 B	-2790		321	2		39 9	Y	35	31 1				8	
01	1240 #	326	-0-	-914 B	-3704		292	2		34 9	Y	31	31 1				8	
02	644 #	286	-0-	-358 B	-4062		253	2		33 9	Y	30	30 1				8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4062																		
JUDKINS GAS UNIT #3																		
		WELL #:		44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	268 R	268	-0-	-0- B	-0-		268	2			Y	-0-					-0-	
10	233 R	233	-0-	-0- B	-0-		233	2			Y	-0-					-0-	
11	210 #	173	-0-	-37 B	-37		173	2			Y	-0-					-0-	
12	279 #	153	-0-	-126 B	-163		153	2			Y	-0-					-0-	
01	279 #	185	-0-	-94 B	-257		185	2			Y	-0-					-0-	
02	252 #	162	-0-	-90 B	-347		162	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248				ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.// 786697																			
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:				3				RRCID -> 050256				COMPL. DATE 05/11/1971				TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	3030 #	2853	-0-		-177 B	-177		2853	2				N		-0-								-0-
10	3131 #	3140	-0-		9 B	-168		3140	2				N		-0-								-0-
11	3114 R	3282	-0-		168 B	-0-		3282	2				N		-0-								-0-
12	3675 R	3675	-0-		-0- B	-0-		3675	2				N		-0-								-0-
01	3131 #	2331	-0-		-800 B	-800		2331	2				N		-0-								-0-
02	2828 #	3017	-0-		189 B	-611		3017	2				N		-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611																							
JUDKINS GAS UNIT III																							
				WELL #:				3				RRCID -> 050720				COMPL. DATE 06/13/1971				TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	320 R	320	-0-		-0- B	-0-		320	2				N		-0-								-0-
10	362 R	362	-0-		-0- B	-0-		362	2				N		-0-								-0-
11	388 R	388	-0-		-0- B	-0-		388	2				N		-0-								-0-
12	449 R	449	-0-		-0- B	-0-		449	2				N		-0-								-0-
01	279 #	272	-0-		-7 B	-7		272	2				N		-0-								-0-
02	354 R	361	-0-		7 B	-0-		361	2				N		-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
TUBB, J. B. C																							
				WELL #:				8				RRCID -> 050746				COMPL. DATE 05/01/1971				TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3494 CANCELLED UNDERAGE -> -464																							
09	0	184	-0-		184 B	-3310		154	2	30	9	Y	27	31	1								3
10	0	151	-0-		151 B	-3159		122	2	29	9	Y	26	26	1								3
11	180 #	180	-0-		-0- B	-3159		149	2	31	9	Y	28	26	1								5
12	0	175	-0-		175 B	-2984		146	2	29	9	Y	26	29	1								2
01	0	207	-0-		207 B	-2777		176	2	31	9	Y	28	25	1								5
02	168 #	206	-0-		38 B	-2739		174	2	32	9	Y	29	31	1								3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2739																							
JUDKINS GAS UNIT II																							
				WELL #:				3 U				RRCID -> 050999				COMPL. DATE 08/04/1971				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	869 R	869	-0-		-0- B	-0-		869	2				N		-0-								-0-
10	980 R	980	-0-		-0- B	-0-		980	2				N		-0-								-0-
11	1055 R	1055	-0-		-0- B	-0-		1055	2				N		-0-								-0-
12	1214 R	1214	-0-		-0- B	-0-		1214	2				N		-0-								-0-
01	792 R	792	-0-		-0- B	-0-		792	2				N		-0-								-0-
02	997 R	997	-0-		-0- B	-0-		997	2				N		-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
JUDKINS GAS UNIT #3																							
				WELL #:				2				RRCID -> 053480				COMPL. DATE 08/11/1972				TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	7410 #	5929	-0-		-1481 B	-1481		5896	2	33	9	Y	30	30	1								6
10	7657 #	3512	-0-		-4145 B	-5626		3479	2	33	9	Y	30	30	1								6
11	7410 #	8668	-0-		1258 B	-4368		8628	2	40	9	Y	36	36	1								6
12	7657 #	8412	-0-		755 B	-3613		8375	2	37	9	Y	34	31	1								9
01	7657 #	4565	-0-		-3092 B	-6705		4531	2	34	9	Y	31	31	1								9
02	6916 #	4500	-0-		-2416 B	-9121		4466	2	34	9	Y	31	30	1								10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9121																							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2751 - 2970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	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-															

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	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-															

TUBB, J. B., -B-				WELL #:		4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:		39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020 #	430	-0-	-590 B	-590	430	2				Y	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	-217	373	2				Y	-0-			-0-
11	1050 #	277	-0-	-773 B	-990	277	2				Y	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246 B	-744	246	2				Y	-0-			-0-
01	0	295	-0-	295 B	-449	295	2				Y	-0-			-0-
02	392 #	259	-0-	-133 B	-582	259	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -582															

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642	2				Y	-0-	2	1	-0-
10	434 #	417	-0-	-17 B	-17	417	2				Y	-0-			-0-
11	540 #	443	-0-	-97 B	-114	443	2				Y	-0-			-0-
12	558 #	321	-0-	-237 B	-351	321	2				Y	-0-			-0-
01	558 #	292	-0-	-266 B	-617	292	2				Y	-0-			-0-
02	504 #	253	-0-	-251 B	-868	253	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -868															

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697					
TUBB, J. B. -B-		WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-

J B TUBB J		WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	208 R	208	-0-	-0-	208	2		-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	145	2		-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	224	2		-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	276	2		-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	179	2		-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	173	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	621 R	621	-0-	-0-	621	2		-0-
10	701 R	701	-0-	-0-	701	2		-0-
11	747 R	747	-0-	-0-	747	2		-0-
12	902 R	902	-0-	-0-	902	2		-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	479	2		-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	663	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-359	CANCELLED UNDERAGE ->	-496				-0-
09	750 #	461	-289 B	-648	461	2		-0-
10	775 #	509	-266 B	-914	509	2		-0-
11	750 #	573	-177 B	-1091	573	2		-0-
12	682 #	874	192 B	-899	874	2		-0-
01	558 #	481	-77 B	-976	481	2		-0-
02	532 #	580	48 B	-928	580	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809	CANCELLED UNDERAGE ->	-119				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC															
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
01	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-															
JUDKINS GAS UNIT #3															
WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540 #	273	-0-	-267	B	-267	248 2	25 9	Y	23	14 1			11	
10	558 #	411	-0-	-147	B	-414	385 2	26 9	Y	24	14 1			21	
11	300 #	319	-0-	19	B	-395	294 2	25 9	Y	23	31 1			13	
12	279 #	321	-0-	42	B	-353	300 2	21 9	Y	19	20 1			12	
01	403 #	470	-0-	67	B	-286	445 2	25 9	Y	23	16 1			19	
02	364 #	387	-0-	23	B	-263	366 2	21 9	Y	19	23 1			15	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263															
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2		N	-0-				-0-	
10	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2		N	-0-				-0-	
11	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2		N	-0-				-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31			N	-0-				-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62			N	-0-				-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-90			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90															
TUBB, J. B., A/C 1															
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186															
09	0	496	-0-	496	B	-246	496 2		Y	-0-				-0-	
10	0	383	-0-	383	B	137	383 2		Y	-0-				-0-	
11	512 R	375	-0-	-137	B	-0-	375 2		Y	-0-				-0-	
12	0	310	-0-	310	B	310	310 2		Y	-0-				-0-	
01	0	95	-0-	95	B	405	95 2		Y	-0-				-0-	
02	476 #	52	-0-	-424	B	-19	52 2		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19															
JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 #	269	-0-	-121	B	-121	236 2	33 9	Y	30	30 1			6	
10	465 #	172	-0-	-293	B	-414	139 2	33 9	Y	30	30 1			6	
11	450 #	385	-0-	-65	B	-479	345 2	40 9	Y	36	36 1			6	
12	465 #	372	-0-	-93	B	-572	335 2	37 9	Y	34	31 1			9	
01	434 #	215	-0-	-219	B	-791	181 2	34 9	Y	31	31 1			9	
02	364 #	213	-0-	-151	B	-942	179 2	34 9	Y	31	30 1			10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -942															

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697													
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	4 U	RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	2714	-	2881		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-111													
09		275	R	386	-0-	111 B	-0-	386	2				N	-0-			-0-	
10		0		435	-0-	435 B	435	435	2				N	-0-			-0-	
11		829	R	394	-0-	-435 B	-0-	394	2				N	-0-			-0-	
12		0		422	-0-	422 B	422	422	2				N	-0-			-0-	
01		0		246	-0-	246 B	668	246	2				N	-0-			-0-	
02		989	R	321	-0-	-668 B	-0-	321	2				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2736	-	2895		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->					-93							
09		60	#	47	-0-	-13 B	-13	47	2				Y	-0-			-0-	
10		0		28	-0-	28 B	15	28	2				Y	-0-			-0-	
11		90	#	69	-0-	-21 B	-6	69	2				Y	-0-			-0-	
12		0		67	-0-	67 B	61	67	2				Y	-0-			-0-	
01		0		36	-0-	36 B	97	36	2				Y	-0-			-0-	
02		133	R	36	-0-	-97 B	-0-	36	2				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL	DEPTH	3192	PERF.	2705	-	2865		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		150	R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2				N	-0-			-0-	
10		0		196	-0-	196 B	196	196	2				N	-0-			-0-	
11		449	R	253	-0-	-196 B	-0-	253	2				N	-0-			-0-	
12		0		347	-0-	347 B	347	347	2				N	-0-			-0-	
01		0		184	-0-	184 B	531	184	2				N	-0-			-0-	
02		763	R	232	-0-	-531 B	-0-	232	2				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	2759	-	3022		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3	CANCELLED UNDERAGE ->					-2							
09		31	R	34	-0-	3 B	-0-	34	2				Y	-0-			-0-	
10		26	R	26	-0-	-0- B	-0-	26	2				Y	-0-			-0-	
11		25	R	25	-0-	-0- B	-0-	25	2				Y	-0-			-0-	
12		31	#	21	-0-	-10 B	-10	21	2				Y	-0-			-0-	
01		31	#	6	-0-	-25 B	-35	6	2				Y	-0-			-0-	
02		28	#	3	-0-	-25 B	-60	3	2				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60													
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL	DEPTH	4430	PERF.	N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		519	R	519	-0-	-0- B	-0-	519	2				Y	-0-			-0-	
10		527	#	362	-0-	-165 B	-165	362	2				Y	-0-			-0-	
11		510	#	559	-0-	49 B	-116	559	2				Y	-0-			-0-	
12		574	R	690	-0-	116 B	-0-	690	2				Y	-0-			-0-	
01		527	#	447	-0-	-80 B	-80	447	2				Y	-0-			-0-	
02		476	#	432	-0-	-44 B	-124	432	2				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-124													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
0											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TUBB, J. B. A/C 1											
		WELL #:		182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856											
09	0	132	-0-	132 B	-724	102	2	30	9	N	27
10	0	110	-0-	110 B	-614	81	2	29	9	N	26
11	150 #	130	-0-	-20 B	-634	99	2	31	9	N	28
12	0	126	-0-	126 B	-508	97	2	29	9	N	26
01	0	149	-0-	149 B	-359	118	2	31	9	N	28
02	112 #	148	-0-	36 B	-323	116	2	32	9	N	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -303											
JUDKINS GAS UNIT II											
		WELL #:		6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -90											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -122											
JUDKINS GAS UNIT NO. 3											
		WELL #:		189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JUDKINS GAS UNIT #3											
		WELL #:		3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 #	755	-0-	-205 B	-205	755	2			Y	-0-
10	992 #	445	-0-	-547 B	-752	445	2			Y	-0-
11	960 #	1104	-0-	144 B	-608	1104	2			Y	-0-
12	992 #	1072	-0-	80 B	-528	1072	2			Y	-0-
01	992 #	580	-0-	-412 B	-940	580	2			Y	-0-
02	896 #	572	-0-	-324 B	-1264	572	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1264											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 092948	COMPL. DATE 07/22/1979	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2716 - 2986		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 #	41	-0-	-79 B	-79	41 2				Y -0-	-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-203					Y -0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-323					Y -0-	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-447					Y -0-	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-571					Y -0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-599					Y -0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-599							

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	23 U	RRCID -> 093234	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2855 - 2974		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 095250	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2802 - 2886		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
01	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-							

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 095395	COMPL. DATE 08/23/1981	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2860 - 2960		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y -0-	-0-
01	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-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697													
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 -		3162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 #	94	-0-	-26 B		-26		94	2		Y	-0-					-0-
10	124 #	56	-0-	-68 B		-94		56	2		Y	-0-					-0-
11	120 #	138	-0-	18 B		-76		138	2		Y	-0-					-0-
12	124 #	134	-0-	10 B		-66		134	2		Y	-0-					-0-
01	124 #	73	-0-	-51 B		-117		73	2		Y	-0-					-0-
02	112 #	71	-0-	-41 B		-158		71	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																	
J B TUBB F																	
		WELL #:		21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 -		2952			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -593																	
09	0	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B		-593					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -593																	
TUBB, J. B. A/C 1																	
		WELL #:		288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 -		2932			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849 R	849	-0-	-0- B		-0-		849	2		Y	-0-					-0-
10	0	876	-0-	876 B		876		876	2		Y	-0-					-0-
11	2259 R	1383	-0-	-876 B		-0-		1383	2		Y	-0-					-0-
12	0	1329	-0-	1329 B		1329		1329	2		Y	-0-					-0-
01	0	581	-0-	581 B		1910		581	2		Y	-0-					-0-
02	2802 R	892	-0-	-1910 B		-0-		892	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3																	
		WELL #:		247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 -		2866			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268 R	268	-0-	-0- B		-0-		268	2		Y	-0-					-0-
10	233 R	233	-0-	-0- B		-0-		233	2		Y	-0-					-0-
11	210 #	173	-0-	-37 B		-37		173	2		Y	-0-					-0-
12	279 #	153	-0-	-126 B		-163		153	2		Y	-0-					-0-
01	279 #	185	-0-	-94 B		-257		185	2		Y	-0-					-0-
02	252 #	162	-0-	-90 B		-347		162	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																	
JUDKINS GAS UNIT NO.2																	
		WELL #:		20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 -		3002			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587 R	587	-0-	-0- B		-0-		570	2	17	9	Y	15	15	1		2
10	589 #	388	-0-	-201 B		-201		371	2	17	9	Y	15	15	1		2
11	660 #	414	-0-	-246 B		-447		394	2	20	9	Y	18	18	1		2
12	682 #	304	-0-	-378 B		-825		285	2	19	9	Y	17	15	1		4
01	682 #	277	-0-	-405 B		-1230		260	2	17	9	Y	15	15	1		4
02	560 #	242	-0-	-318 B		-1548		225	2	17	9	Y	15	15	1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1548																	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697														
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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-																			
TUBB, J. B. A/C 1																			
				WELL #:	291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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-																			
TUBB, J. B. C																			
				WELL #:	19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
TUBB, J. B. C																			
				WELL #:	20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	268 R	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2				Y	-0-					-0-	
10	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2				Y	-0-					-0-	
11	210 #	173	-0-	-37	B	-37	173	2				Y	-0-					-0-	
12	279 #	153	-0-	-126	B	-163	153	2				Y	-0-					-0-	
01	279 #	20	-0-	-259	B	-422	20	2				Y	-0-					-0-	
02	252 #	-0-	-0-	-252	B	-674						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -674																			
TUBB, J. B. A/C 2																			
				WELL #:	283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180 #	93	-0-	-87	B	-87	93	2				Y	-0-					-0-	
10	0	101	-0-	101	B	14	101	2				Y	-0-					-0-	
11	149 R	135	-0-	-14	B	-0-	135	2				Y	-0-					-0-	
12	0	119	-0-	119	B	119	119	2				Y	-0-					-0-	
01	0	88	-0-	88	B	207	88	2				Y	-0-					-0-	
02	284 R	77	-0-	-207	B	-0-	77	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	570 #	461 -0-	-109 B	-109	428	2	33 9	Y	30	31 1	4
10	589 #	311 -0-	-278 B	-387	278	2	33 9	Y	30	30 1	4
11	720 #	335 -0-	-385 B	-772	295	2	40 9	Y	36	36 1	4
12	744 #	253 -0-	-491 B	-1263	214	2	39 9	Y	35	31 1	8
01	744 #	229 -0-	-515 B	-1778	195	2	34 9	Y	31	31 1	8
02	420 #	202 -0-	-218 B	-1996	169	2	33 9	Y	30	30 1	8
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1996								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1410 #	817 -0-	-593 B	-593	784	2	33 9	Y	30	31 1	4
10	1457 #	543 -0-	-914 B	-1507	510	2	33 9	Y	30	30 1	4
11	1500 #	582 -0-	-918 B	-2425	542	2	40 9	Y	36	36 1	4
12	1550 #	431 -0-	-1119 B	-3544	392	2	39 9	Y	35	31 1	8
01	1550 #	391 -0-	-1159 B	-4703	357	2	34 9	Y	31	31 1	8
02	756 #	343 -0-	-413 B	-5116	310	2	33 9	Y	30	30 1	8
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5116								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2707 - 3153
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	90 #	80 -0-	-10 B	-10	47	2	33 9	Y	30	30 1	6
10	124 #	61 -0-	-63 B	-73	28	2	33 9	Y	30	30 1	6
11	120 #	109 -0-	-11 B	-84	69	2	40 9	Y	36	36 1	6
12	124 #	104 -0-	-20 B	-104	67	2	37 9	Y	34	31 1	9
01	124 #	70 -0-	-54 B	-158	36	2	34 9	Y	31	31 1	9
02	112 #	70 -0-	-42 B	-200	36	2	34 9	Y	31	30 1	10
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-200								
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	2722 - 3150
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1260 #	899 -0-	-361 B	-361	899	2		Y	-0-		-0-
10	1178 #	913 -0-	-265 B	-626	913	2		Y	-0-		-0-
11	630 #	1211 -0-	581 B	-45	1211	2		Y	-0-		-0-
12	1022 R	1067 -0-	45 B	-0-	1067	2		Y	-0-		-0-
01	930 #	794 -0-	-136 B	-136	794	2		Y	-0-		-0-
02	1120 #	691 -0-	-429 B	-565	691	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-565								
TUBB, J.B. C		WELL #:	11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2692 - 2906
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1020 #	455 -0-	-565 B	-565	430	2	25 9	Y	23	27 1	3
10	1116 #	404 -0-	-712 B	-1277	373	2	31 9	Y	28	27 1	4
11	1080 #	311 -0-	-769 B	-2046	277	2	34 9	Y	31	30 1	5
12	1116 #	276 -0-	-840 B	-2886	246	2	30 9	Y	27	25 1	7
01	682 #	329 -0-	-353 B	-3239	295	2	34 9	Y	31	30 1	8
02	420 #	280 -0-	-140 B	-3379	259	2	21 9	Y	19	20 1	7
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3379								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-		570	2				2	1	-0-	
10	371 R	371	-0-	-0-	B	-0-		371	2						-0-	
11	394 R	394	-0-	-0-	B	-0-		394	2						-0-	
12	285 R	285	-0-	-0-	B	-0-		285	2						-0-	
01	260 R	260	-0-	-0-	B	-0-		260	2						-0-	
02	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-		64	2						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		287	RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -464																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-464					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -464																

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		121	RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																
09	630 #	-0-	-0-	-0-	B	-785					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-785					Y	-0-			-0-	
11	360 #	-0-	-0-	-0-	B	-1145					Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1145					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1145					Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1145					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -990 CANCELLED UNDERAGE -> -155																

TUBB, J. B. C				WELL #:		1	RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -396																
09	0	240	-0-	-0-	B	-156		215	2	25	9	Y	23	27	1	3
10	0	217	-0-	-0-	B	61		186	2	31	9	Y	28	27	1	4
11	240 #	173	-0-	-0-	B	-67		139	2	34	9	Y	31	30	1	5
12	0	153	-0-	-0-	B	147		123	2	30	9	Y	27	25	1	7
01	0	182	-0-	-0-	B	329		148	2	34	9	Y	31	30	1	8
02	479 R	150	-0-	-0-	B	-329		129	2	21	9	Y	19	20	1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		62	RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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-																

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE										
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697																	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL.	DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	4806	PERF.	2721 -	2974						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-157																	
09		1020 #		1084	-0-	64 B		-93	1025	2	59	9	Y		54	56	1				6	
10		1054 #		871	-0-	-183 B		-276	814	2	57	9	Y		52	51	1				7	
11		900 #		1051	-0-	151 B		-125	992	2	59	9	Y		54	51	1				10	
12		1116 #		1032	-0-	-84 B		-209	975	2	57	9	Y		52	58	1				4	
01		1116 #		1245	-0-	129 B		-80	1182	2	63	9	Y		57	51	1				10	
02		1141 R		1221	-0-	80 B		-0-	1158	2	63	9	Y		57	61	1				6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
JUDKINS GAS UNIT II					WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL.	DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	2921	PERF.	2662 -	2873					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		618 R		618	-0-	-0- B		-0-	618	2			N		-0-						-0-	
10		744 R		744	-0-	-0- B		-0-	744	2			N		-0-						-0-	
11		853 R		853	-0-	-0- B		-0-	853	2			N		-0-						-0-	
12		1057 R		1057	-0-	-0- B		-0-	1057	2			N		-0-						-0-	
01		604 R		604	-0-	-0- B		-0-	604	2			N		-0-						-0-	
02		820 R		820	-0-	-0- B		-0-	820	2			N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
TUBB, J. B. A/C 2					WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3661	PERF.	2705 -	3144					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		180 #		100	-0-	-80 B		-80	100	2			Y		-0-						-0-	
10		186 #		101	-0-	-85 B		-165	101	2			Y		-0-						-0-	
11		90 #		135	-0-	45 B		-120	135	2			Y		-0-						-0-	
12		93 #		119	-0-	26 B		-94	119	2			Y		-0-						-0-	
01		93 #		88	-0-	-5 B		-99	88	2			Y		-0-						-0-	
02		140 #		77	-0-	-63 B		-162	77	2			Y		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-162																	
JUDKINS GAS UNIT # 3					WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL.	DATE	08/28/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		47 R		47	-0-	-0- B		-0-	47	2			N		-0-						-0-	
10		31 #		28	-0-	-3 B		-3	28	2			N		-0-						-0-	
11		66 R		69	-0-	3 B		-0-	69	2			N		-0-						-0-	
12		67 R		67	-0-	-0- B		-0-	67	2			N		-0-						-0-	
01		36 R		36	-0-	-0- B		-0-	36	2			N		-0-						-0-	
02		36 R		36	-0-	-0- B		-0-	36	2			N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
JUDKINS GAS UNIT #3					WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL.	DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		268 R		268	-0-	-0- B		-0-	268	2			Y		-0-						-0-	
10		233 R		233	-0-	-0- B		-0-	233	2			Y		-0-						-0-	
11		210 #		173	-0-	-37 B		-37	173	2			Y		-0-						-0-	
12		279 #		153	-0-	-126 B		-163	153	2			Y		-0-						-0-	
01		279 #		185	-0-	-94 B		-257	185	2			Y		-0-						-0-	
02		252 #		162	-0-	-90 B		-347	162	2			Y		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-347																	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697															
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #:		8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784		-		2929			
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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2				N	-0-						-0-	
10	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2				N	-0-						-0-	
11	781 R	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2				N	-0-						-0-	
12	913 R	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2				N	-0-						-0-	
01	588 R	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2				N	-0-						-0-	
02	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2				N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

TUBB, J. B. C			WELL #:		9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744		-		2974			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	322	2	25	9	N	23	27	1					3	
10	311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	280	2	31	9	N	28	27	1					4	
11	242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	208	2	34	9	N	31	30	1					5	
12	214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	184	2	30	9	N	27	25	1					7	
01	256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	222	2	34	9	N	31	30	1					8	
02	215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	194	2	21	9	N	19	20	1					7	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

TUBB, J. B. C			WELL #:		12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781		-		2906			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	210 #	107	-0-	-103	B	-103	107	2			Y	-0-							-0-	
10	217 #	93	-0-	-124	B	-227	93	2			Y	-0-							-0-	
11	210 #	69	-0-	-141	B	-368	69	2			Y	-0-							-0-	
12	217 #	61	-0-	-156	B	-524	61	2			Y	-0-							-0-	
01	124 #	74	-0-	-50	B	-574	74	2			Y	-0-							-0-	
02	112 #	65	-0-	-47	B	-621	65	2			Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -621																				

JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693		-		2888			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	600 #	535	-0-	-65	B	-65	535	2			N	-0-							-0-	
10	620 #	605	-0-	-15	B	-80	605	2			N	-0-							-0-	
11	600 #	644	-0-	44	B	-36	644	2			N	-0-							-0-	
12	729 R	765	-0-	36	B	-0-	765	2			N	-0-							-0-	
01	620 #	450	-0-	-170	B	-170	450	2			N	-0-							-0-	
02	560 #	603	-0-	43	B	-127	603	2			N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -127																				

JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663		-		2830			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
01	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-																				

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697											
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	204 R	204	-0-	-0- B	-0-		204 2				N	-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0- B	-0-		227 2				N	-0-					-0-
11	237 R	237	-0-	-0- B	-0-		237 2				N	-0-					-0-
12	283 R	283	-0-	-0- B	-0-		283 2				N	-0-					-0-
01	173 R	173	-0-	-0- B	-0-		173 2				N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0- B	-0-		226 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536		PERF. 2607 - 2889	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74													
09	120 #	93	-0-	-27 B	-101		60 2		33 9	Y		30		29 1			4
10	124 #	111	-0-	-13 B	-114		78 2		33 9	Y		30		30 1			4
11	90 #	110	-0-	20 B	-94		70 2		40 9	Y		36		36 1			4
12	93 #	104	-0-	11 B	-83		65 2		39 9	Y		35		31 1			8
01	124 #	93	-0-	-31 B	-114		59 2		34 9	Y		31		31 1			8
02	112 #	104	-0-	-8 B	-122		71 2		33 9	Y		30		30 1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79		CANCELLED UNDERAGE ->		-43									
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2716 - 2982			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	880 R	880	-0-	-0- B	-0-		880 2				N	-0-					-0-
10	977 R	977	-0-	-0- B	-0-		977 2				N	-0-					-0-
11	820 R	820	-0-	-0- B	-0-		820 2				N	-0-					-0-
12	1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-		1142 2				N	-0-					-0-
01	750 R	750	-0-	-0- B	-0-		750 2				N	-0-					-0-
02	964 R	964	-0-	-0- B	-0-		964 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	315 R	315	-0-	-0- B	-0-		256 2		59 9	Y		54		56 1			6
10	236 R	236	-0-	-0- B	-0-		208 2		28 9	Y		25		28 1			3
11	279 R	279	-0-	-0- B	-0-		248 2		31 9	Y		28		26 1			5
12	341 #	273	-0-	-68 B	-68		244 2		29 9	Y		26		29 1			2
01	341 #	326	-0-	-15 B	-83		295 2		31 9	Y		28		25 1			5
02	308 #	321	-0-	13 B	-70		289 2		32 9	Y		29		31 1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697						
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 2832 - 3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
EOM BALANCE									

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670 PERF. 2756 - 3055
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-22			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 2735 - 2985
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	711 2	N	-0-
10	779 R	779	-0-	-0-	B	-0-	779 2	N	-0-
11	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832 2	N	-0-
12	739 R	739	-0-	-0-	B	-0-	739 2	N	-0-
01	651 #	457	-0-	-0-	B	-194	457 2	N	-0-
02	588 #	632	-0-	-0-	B	-150	632 2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-150						

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 2710 - 3070
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-933						
09	0	691	-0-	-0-	B	-242	691 2	N	-0-
10	0	779	-0-	-0-	B	537	779 2	N	-0-
11	1368 R	831	-0-	-0-	B	-537	831 2	N	-0-
12	0	1016	-0-	-0-	B	1016	1016 2	N	-0-
01	0	585	-0-	-0-	B	1601	585 2	N	-0-
02	2404 R	803	-0-	-0-	B	-1601	803 2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 2680 - 3044
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-12			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	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-										

WALSH & WATTS, INC.		895060								
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	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-										

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	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-										

TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3										
09	14B2 EXT	29	-0-	29 B	29	3		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	37	-0-	37 B	66	37 3		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37 B	103	37 3		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131 B	234	131 3		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266 B	500	266 3		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	233	-0-	233 B	733	233 3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 733										

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
ACOMA OPERATING, LLC		003606								
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A		
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	-0-
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-	-0-
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-
12	0	493	-0-	493	493	493 2		Y	-0-	-0-
01	0	522	-0-	522	1015	522 2		Y	-0-	-0-
*02	1511 R	496	-0-	-1015	-0-	496 2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//			80473 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
ACOMA OPERATING, LLC			//CONT.//			003606												
BARNSELEY, M. L. "C"			WELL #:			4	RRCID -> 052555			COMPL. DATE 05/11/1972			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2		11	9	Y		10	98	
10		430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-		423	2		7	9	Y		6	104	
11		375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2		15	9	Y		14	118	
12		0	338	-0-	338	338	338		329	2		9	9	Y		8	126	
01		0	355	-0-	355	693	693		348	2		7	9	Y		6	132	
*02		1034 R	341	-0-	-693	-0-	-0-		331	2		10	9	Y		9	141	
BARNSELEY, M. L.			WELL #:			3	RRCID -> 057082			COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-		258	2		1	9	Y		1	25	
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2		1	9	Y		1	26	
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2		4	9	Y		4	5	
12		0	226	-0-	226	226	226		225	2		1	9	Y		1	6	
01		0	222	-0-	222	448	448		220	2		2	9	Y		2	8	
*02		812 R	364	-0-	-448	-0-	-0-		363	2		1	9	Y		1	9	
BARNSELEY, M. L.			WELL #:			4	RRCID -> 065960			COMPL. DATE 03/26/1976			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-		258	2		1	9	Y		1	34	
10		272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2		2	9	Y		2	36	
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2		4	9	Y		4	15	
12		0	226	-0-	226	226	226		225	2		1	9	Y		1	16	
01		0	222	-0-	222	448	448		220	2		2	9	Y		2	18	
*02		813 R	365	-0-	-448	-0-	-0-		363	2		2	9	Y		2	20	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056															
WADDELL TR I			WELL #:			379	RRCID -> 053921			COMPL. DATE 11/10/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	503		503	2			Y		-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	476	-0-	476	979	476		476	2			Y		-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	1499	520		520	2			Y		-0-		-0-	
12		0	527	-0-	527	2026	527		527	2			Y		-0-		-0-	
01		0	511	-0-	511	2537	511		511	2			Y		-0-		-0-	
02		3003 R	466	-0-	-2537	-0-	-0-		466	2			Y		-0-		-0-	
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:			1047	RRCID -> 077170			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:			1264	RRCID -> 113323			COMPL. DATE 10/16/1984			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED							
WADDELL TR A										//CONT.// 073056									
WELL #: 1265										RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ET AL TR. B										WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144	
09	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	2				Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	464	-0-	464	2021	464	2				Y	-0-					-0-		
12	0	332	-0-	332	2353	332	2				Y	-0-					-0-		
01	0	696	-0-	696	3049	696	2				Y	-0-					-0-		
02	3879 R	830	-0-	-3049	-0-	830	2				Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120	
09	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	2548	-0-	2548	4826	2548	2				Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	2268	-0-	2268	7094	2268	2				Y	-0-					-0-		
12	0	2302	-0-	2302	9396	2302	2				Y	-0-					-0-		
01	0	1990	-0-	1990	11386	1990	2				Y	-0-					-0-		
02	13487 R	2101	-0-	-11386	-0-	2101	2				Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154	
09	DLQ G-10	3628	-0-	3628	3628	3628	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	4050	-0-	4050	7678	4050	2				Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	3973	-0-	3973	11651	3973	2				Y	-0-					-0-		
12	0	4631	-0-	4631	16282	4631	2				Y	-0-					-0-		
01	0	5056	-0-	5056	21338	5056	2				Y	-0-					-0-		
02	25528 R	4190	-0-	-21338	-0-	4190	2				Y	-0-					-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1205	RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2932	- 3270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		392	RRCID -> 159467		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 2497 - 3120
09	DLQ G-10	75	-0-	75	75	53	2	22	9	Y	20	20 0 1
10	DLQ G-10	109	-0-	109	184	70	2	39	9	Y	35	35 0 1
11	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1475	553	2	738	9	Y	671	665 0 7
12	1764 R	289	-0-	-1475	-0-	206	2	83	9	Y	75	82 0 -0-
01	0	623	-0-	623	623	592	2	31	9	Y	28	27 0 -1
02	2043 R	1420	-0-	-623	-0-	1387	2	33	9	Y	30	31 0 -0-
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1215	RRCID -> 165460		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2710 - 3277
09	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-	-0-
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-	-0-
11	0	2295	-0-	2295	4953	2295	2			N	-0-	-0-
12	0	2808	-0-	2808	7761	2808	2			N	-0-	-0-
01	0	2767	-0-	2767	10528	2767	2			Y	-0-	-0-
02	12908 R	2380	-0-	-10528	-0-	2380	2			Y	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235			RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A	
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BARNESLEY -B-		WELL #:		5	RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	120	1	333	2	Y	-0-	39
10	0	574	-0-	574	574	124	1	450	2	Y	-0-	39
11	0	494	-0-	494	1068	120	1	371	2	Y	3	42
12	0	566	-0-	566	1634	124	1	442	2	Y	-0-	42
01	0	624	-0-	624	2258	124	1	500	2	Y	-0-	42
02	2727 R	469	-0-	-2258	-0-	112	1	357	2	Y	-0-	42
BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600 - 2914	
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
10	0	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-	-0-
11	0	271	-0-	271	584	271	2			N	-0-	-0-
12	0	290	-0-	290	874	290	2			N	-0-	-0-
01	0	416	-0-	416	1290	416	2			N	-0-	-0-
02	1594 R	304	-0-	-1290	-0-	304	2			N	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2812 - 2944
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH		5640	PERF. N/A
09	DLQ G-10	139	-0-	139	139	138	3	1 9	Y	1		60
10	254 R	115	-0-	-139	-0-	104	3	11 9	Y	10		70
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		70
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	117	3	2 9	Y	2		72
01	0	108	-0-	108	108	108	3		Y	-0-		72
02	192 R	84	-0-	-108	-0-	81	3	3 9	Y	3		75
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH		5650	PERF. 2662 - 2853
09	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3		Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	258	111	3		Y	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	356	98	3		Y	-0-		-0-
12	0	124	-0-	124	480	124	3		Y	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	595	115	3		Y	-0-		-0-
02	778 R	183	-0-	-595	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2538 - 2778
09	0	236	-0-	236	236	236	3		N	-0-		-0-
10	1475 R	1239	-0-	-236	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
12	0	1025	-0-	1025	1025	1025	3		N	-0-		-0-
01	0	1221	-0-	1221	2246	1221	3		N	-0-		-0-
02	3364 R	1118	-0-	-2246	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710										
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		WELL #:		2	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH		4494	PERF. N/A
09	T. A.	162	-0-	162	162	162	3		Y	-0-		10
10	T. A.	169	-0-	169	331	169	3		Y	-0-		10
11	T. A.	164	-0-	164	495	164	3		Y	-0-		10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	495				Y	NO RPT		10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	495				Y	NO RPT		10
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	355				Y	NO RPT		10
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	4925 PERF. 2916 - 4088
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127				Y	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127				Y	-0-		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT		7

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. D ACCT. #2														
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098														
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
09	T. A.	139	-0-	139	139	139 3				Y	-0-			7
10	T. A.	152	-0-	152	291	152 3				Y	-0-			7
11	T. A.	156	-0-	156	447	156 3				Y	-0-			7
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT			7
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT			7
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	307					Y	NO RPT			7
MARTIN, JIMMY INC														
LOU LEE														
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730														
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2				N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198 2				N	-0-			-0-
11	406 R	208	-0-	-198	-0-	208 2				N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	170	170 2				N	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	417	247 2				N	-0-			-0-
02	612 R	195	-0-	-417	-0-	195 2				N	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.														
DELANE														
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440														
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3				Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	219	219 3				Y	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	417	198 3				Y	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	598	181 3				Y	-0-			-0-
01	0	223	-0-	223	821	223 3				Y	-0-			-0-
02	1032 R	211	-0-	-821	-0-	211 3				Y	-0-			-0-
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B. A														
WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B.														
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
09	1650 #	857	-0-	-793	-0-	832 3	25 9	Y		23	22 1			12
10	0	997	-0-	997	997	964 3	33 9	Y		30	25 1			17
11	0	825	-0-	825	1822	767 3	58 9	Y		53	50 1			20
12	0	1199	-0-	1199	3021	1149 3	50 9	Y		45	41 1			24
01	0	1824	-0-	1824	4845	1754 3	70 9	Y		64	50 1			38
02	6490 R	1645	-0-	-4845	-0-	1583 3	62 9	Y		56	51 1			43
TUBB, J.B. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
09	630 #	451	-0-	-179	-0-	451 3				Y	-0-			-0-
10	0	512	-0-	512	512	512 3				Y	-0-			-0-
11	0	515	-0-	515	1027	515 3				Y	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379	1406	379 3				Y	-0-			-0-
01	0	702	-0-	702	2108	702 3				Y	-0-			-0-
02	2473 R	365	-0-	-2108	-0-	365 3				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 #	409	-0-	-251	-0-	347 3	62 9	Y	56	43 1	23
10	0	404	-0-	404	404	347 3	57 9	Y	52	45 1	30
11	0	249	-0-	249	653	191 3	58 9	Y	53	59 1	24
12	0	-0-	-0-	-0-	653			Y	27	32 1	19
01	0	-0-	-0-	-0-	653			Y	32	29 1	22
02	1010 R	357	-0-	-653	-0-	326 3	31 9	Y	28	27 1	23
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123	
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	84	38 3		Y	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	123	39 3		Y	-0-		-0-
01	0	42	-0-	42	165	42 3		Y	-0-		-0-
02	204 R	39	-0-	-165	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403	
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	76 3	33 9	Y	30	26 1	14
10	0	103	-0-	103	103	74 3	29 9	Y	26	24 1	16
11	0	105	-0-	105	208	76 3	29 9	Y	26	30 1	12
12	0	191	-0-	191	399	166 3	25 9	Y	23	22 1	13
01	0	277	-0-	277	676	241 3	36 9	Y	33	26 1	20
02	803 R	127	-0-	-676	-0-	106 3	21 9	Y	19	21 1	18
SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3018 - 3411	
LEA, P.J. A/C 2		WELL #: 28									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	256 2	59 9	Y	54	56 1	6
10	310 #	261	-0-	-49	-0-	204 2	57 9	Y	52	51 1	7
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	248 2	59 9	Y	54	51 1	10
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	244 2	57 9	Y	52	58 1	4
01	341 #	48	-0-	-293	-0-	39 2	9 9	Y	8	12 1	-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 80473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697																
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 26			RRCID -> 057965			COMPL. DATE 03/31/1956			TOTAL DEPTH 3663 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2			WELL #: 3K			RRCID -> 059871			COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	36	36	1				6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	29	1				3
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28	27	1				4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22	23	1				3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	17	1				7
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	26	1				6

LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 23			RRCID -> 060723			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2			WELL #: 4			RRCID -> 062106			COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299							
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	455	2	6 9	Y	5	11	1							3
10	744 #	556	-0-	-188	-0-	556	2		Y	-0-									3
11	720 #	680	-0-	-40	-0-	680	2		Y	-0-									3
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-									3
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-									3
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-									3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2			WELL #: 5 C			RRCID -> 062673			COMPL. DATE 06/26/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	2640 #	2522	-0-	-118	-0-	2325	2	197 9	Y	179	180	1							28
10	2627 R	2627	-0-	-0-	-0-	2482	2	145 9	Y	132	143	1							17
11	2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2736	2	150 9	Y	136	135	1							18
12	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2833	2	125 9	Y	114	115	1							17
01	2635 #	1782	-0-	-853	-0-	1668	2	114 9	Y	104	84	1							37
02	2688 #	2092	-0-	-596	-0-	1957	2	135 9	Y	123	131	1							29

TUBB, J. B. "C"			WELL #: 13 U			RRCID -> 069026			COMPL. DATE 05/21/1976			TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 34			RRCID -> 074253			COMPL. DATE 11/25/1977			TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//			80473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697															
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:			35			RRCID -> 074341			COMPL. DATE 12/08/1977			TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		480 #	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:			131			RRCID -> 076972			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A						
09		790 R	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	150	9	Y	136	138	1				15	
10		558 #	547	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25	37	1				3	
11		651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	31	9	Y	28	26	1				5	
12		806 #	638	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	609	2	29	9	Y	26	29	1				2	
01		806 #	770	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	739	2	31	9	Y	28	25	1				5	
02		755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	31	1				3	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:			36			RRCID -> 088379			COMPL. DATE 05/15/1980			TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:			38			RRCID -> 095167			COMPL. DATE 04/11/1981			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196						
09		2340 #	606	-0-	-1734	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-						-0-	
10		2418 #	1667	-0-	-751	-0-	-0-	-0-	1402	2	265	9	Y	241	174	1				67	
11		3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-						67	
12		3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-						67	
01		4144 R	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-						67	
02		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-						67	

TUBB, J B A/C 1			WELL #:			64			RRCID -> 199728			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TUBB, J. B. "C"			WELL #:			2			RRCID -> 201683			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235						
09		3330 #	1099	-0-	-2231	-0-	-0-	-0-	1074	2	25	9	Y	23	27	1				3	
10		3317 #	963	-0-	-2354	-0-	-0-	-0-	932	2	31	9	Y	28	27	1				4	
11		3210 #	728	-0-	-2482	-0-	-0-	-0-	694	2	34	9	Y	31	30	1				5	
12		3317 #	644	-0-	-2673	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	Y	27	25	1				7	
01		1922 #	84	-0-	-1838	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	11	1				-0-	
02		1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)			80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR B			WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-	-0-		
12	0	2	-0-	2	6	2	2	Y	-0-	-0-		
01	0	1	-0-	1	7	1	2	Y	-0-	-0-		
02	8 R	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-	-0-		
SLANT OPERATING, LLC			786697									
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
SAND HILLS (TUBB)			80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR I			WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
WADDELL TR I			WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
MCKNIGHT, M. B. A			WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
WADDELL TR I			WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144	
09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	-0-		
10	0	1579	-0-	1579	1579	1579	2	N	-0-	-0-		
11	0	1609	-0-	1609	3188	1609	2	N	-0-	-0-		
12	0	1657	-0-	1657	4845	1657	2	N	-0-	-0-		
01	0	1743	-0-	1743	6588	1743	2	Y	-0-	-0-		
02	7854 R	1266	-0-	-6588	-0-	1266	2	Y	-0-	-0-		

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR I		WELL #:		843	RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	297	-0-	297		297	297	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267		564	267	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364		928	364	2			Y	-0-			-0-
12	0	380	-0-	380		1308	380	2			Y	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346		1654	346	2			Y	-0-			-0-
02	1891 R	237	-0-	-1654		-0-	237	2			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		137	RRCID -> 191020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635		
09	DLQ G-10	917	-0-	917		917	884	2	33	9	Y	30	30	0	1
10	DLQ G-10	950	-0-	950		1867	920	2	30	9	Y	27	28	0	-0-
11	DLQ G-10	941	-0-	941		2808	866	2	75	9	Y	68	67	0	1
12	0	964	-0-	964		3772	935	2	29	9	Y	26	27	0	-0-
01	0	1009	-0-	1009		4781	979	2	30	9	Y	27	26	0	1
02	5809 R	1028	-0-	-4781		-0-	995	2	33	9	Y	30	31	0	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2543 - 4197				
09	270 #	197	-0-	-73		-0-	42	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219		219	41	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330		549	65	1	265	2	Y	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334		883	65	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	0	354	-0-	354		1237	64	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	1560 R	323	-0-	-1237		-0-	60	1	263	2	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216				
09	476 R	476	-0-	-0-		-0-	78	1	292	2	Y	96	178	1	122
							106	9							
10	0	559	-0-	559		559	83	1	364	2	Y	102			224
							112	9							
11	0	396	-0-	396		955	55	1	223	2	Y	107	184	1	147
							118	9							
12	0	390	-0-	390		1345	59	1	243	2	Y	80			227
							88	9							
01	0	464	-0-	464		1809	60	1	271	2	Y	121	174	1	174
							133	9							
02	2198 R	389	-0-	-1809		-0-	52	1	225	2	Y	102	182	1	94
							112	9							
MILLWEE OIL, INC.		569339													
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772		PERF. N/A				
09	120 #	87	-0-	-33		-0-	87	3			Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118		118	118	3			Y	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105		223	105	3			Y	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107		330	107	3			Y	-0-			-0-
01	0	112	-0-	112		442	112	3			Y	-0-			-0-
02	538 R	96	-0-	-442		-0-	96	3			Y	-0-			-0-
TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A				
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC					786697												
TUBB, J. B. -B-			WELL #:		15	RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2718	-	4472			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. "B"			WELL #:		13 L	RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		154	RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2670	-	4383			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. C			WELL #:		31	RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3050	-	4626			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. "D"			WELL #:		3	RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3059	-	4694			
09	0		293	-0-	293	293	94	2	199	9	Y	181	183	1		34	
10	0		256	-0-	256	549	56	2	200	9	Y	182	182	1		34	
11	1255 R		706	-0-	-549	-0-	464	2	242	9	Y	220	219	1		35	
12	0		650	-0-	650	650	454	2	196	9	Y	178	167	1		46	
01	0		983	-0-	983	1633	892	2	91	9	Y	83	111	1		18	
02	2773 R		1140	-0-	-1633	-0-	1072	2	68	9	Y	62	61	1		19	

TUBB, J. B. C			WELL #:		18	RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3095	-	4676			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		204	RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4240	-	4605		
09	455 R		455	-0-	-0-	-0-	430	2	25	9	Y	23	27	1		3	
10	404 R		404	-0-	-0-	-0-	373	2	31	9	Y	28	27	1		4	
11	311 R		311	-0-	-0-	-0-	277	2	34	9	Y	31	30	1		5	
12	276 R		276	-0-	-0-	-0-	246	2	30	9	Y	27	25	1		7	
01	329 R		329	-0-	-0-	-0-	295	2	34	9	Y	31	30	1		8	
02	280 R		280	-0-	-0-	-0-	259	2	21	9	Y	19	20	1		7	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		88473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID -> 148435	COMPL. DATE 01/16/1994	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	-	4706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID -> 157996	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 2743	-	4397	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID -> 182736	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3061	-	4486	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		88473 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 224883	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5057	-	5388	
09	2700 N	2336	-0-	-364	10332	1679 2	657 9	Y	597	625 0	40
10	0	2172	-0-	2172	12504	1715 2	457 9	Y	415	429 0	26
11	0	1991	-0-	1991	14495	1495 2	496 9	Y	451	434 0	43
12	0	1530	-0-	1530	16025	1103 2	427 9	Y	388	390 0	41
01	0	2396	-0-	2396	18421	1781 2	615 9	Y	559	536 0	64
02	2800 N	2670	-0-	-130	18291	2241 2	429 9	Y	390	418 0	36
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		88473 833		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		307	RRCID -> 151755	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2333	-	2485	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID -> 152000	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2354	-	2488	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
10	0	712	-0-	712	712	2		N	-0-		-0-
11	0	664	-0-	664	1376	664 2		N	-0-		-0-
12	0	686	-0-	686	2062	686 2		N	-0-		-0-
01	0	661	-0-	661	2723	661 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	584	-0-	-2216	507	584 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		306	RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL	DEPTH	3475	PERF. 2370 - 2470
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		988	RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL	DEPTH	5862	PERF. 2324 - 2380
09	117 N	62	-0-	-55	-0-	34 2	28 9	Y	25	25	0	1
10	0	70	-0-	70	70	44 2	26 9	Y	24	24	0	1
11	0	75	-0-	75	145	53 2	22 9	Y	20	20	0	1
12	0	73	-0-	73	218	44 2	29 9	Y	26	27	0	-0-
01	0	83	-0-	83	301	52 2	31 9	Y	28	27	1	1
02	361 N	60	-0-	-301	-0-	34 2	26 9	Y	24	23	1	2

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1013	RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL	DEPTH	3540	PERF. 2390 - 2498
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329 2		N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	635	306 2		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	931	296 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	932	1 2		Y	-0-			-0-
02	932 N	-0-	-0-	-932	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		533	RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL	DEPTH	3455	PERF. 2339 - 2435
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL	DEPTH	5834	PERF. 2292 - 2395
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	547 2		N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	1071	524 2		N	-0-			-0-
12	0	547	-0-	547	1618	547 2		N	-0-			-0-
01	0	551	-0-	551	2169	551 2		Y	-0-			-0-
02	2668 N	499	-0-	-2169	-0-	499 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL	DEPTH	3510	PERF. 2340 - 2442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2310 - 2410
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	100	96 2		N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	311	211 2		N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	528	217 2		Y	-0-			-0-
02	733 N	205	-0-	-528	-0-	205 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2448	-	2561			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-					-0-	
10	0	823	-0-	823	-0-	823	823	2				N	-0-					-0-	
11	0	784	-0-	784	-0-	1607	784	2				N	-0-					-0-	
12	0	646	-0-	646	-0-	2253	646	2				N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2253						Y	-0-					-0-	
02	2253 N	-0-	-0-	-2253	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2396	-	2468			
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	1	-0-	1	-0-	1	1	2				Y	-0-					-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #:	290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2414	-	2518			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #:	718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL	DEPTH	3063	PERF.	2431	-	2458			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	3566	PERF.	2512	-	2624			
09	2700 N	577	-0-	-2123	-0-	700	577	2				Y	-0-					-0-	
10	0	585	-0-	585	-0-	1285	585	2				Y	-0-					-0-	
11	0	536	-0-	536	-0-	1821	536	2				Y	-0-					-0-	
12	0	606	-0-	606	-0-	2427	606	2				Y	-0-					-0-	
01	0	641	-0-	641	-0-	3068	641	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	596	-0-	-2204	-0-	864	596	2				Y	-0-					-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	3435	PERF.	2320	-	2432			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	708	2				N	-0-					-0-	
10	0	938	-0-	938	-0-	938	938	2				N	-0-					-0-	
11	0	840	-0-	840	-0-	1778	840	2				N	-0-					-0-	
12	0	853	-0-	853	-0-	2631	853	2				N	-0-					-0-	
01	0	841	-0-	841	-0-	3472	841	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	753	-0-	-2047	-0-	1425	753	2				Y	-0-					-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL	DEPTH	3420	PERF.	2342	-	2404			
09	2700 N	654	-0-	-2046	-0-	621	654	2				Y	-0-					-0-	
10	0	701	-0-	701	-0-	1322	701	2				Y	-0-					-0-	
11	0	692	-0-	692	-0-	2014	692	2				Y	-0-					-0-	
12	0	704	-0-	704	-0-	2718	704	2				Y	-0-					-0-	
01	0	705	-0-	705	-0-	3423	705	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	632	-0-	-2168	-0-	1255	632	2				Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658				
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-			-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2866	1416	2			Y	-0-			-0-
12	0	1482	-0-	1482	4348	1482	2			Y	-0-			-0-
01	0	1484	-0-	1484	5832	1484	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1328	-0-	-1472	4360	1328	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424				
09	2700 N	855	-0-	-1845	1743	855	2			Y	-0-			-0-
10	0	880	-0-	880	2623	880	2			Y	-0-			-0-
11	0	842	-0-	842	3465	842	2			Y	-0-			-0-
12	0	866	-0-	866	4331	866	2			Y	-0-			-0-
01	0	859	-0-	859	5190	859	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	775	-0-	-2025	3165	775	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596				
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889	889	889	2			N	-0-			-0-
11	0	834	-0-	834	1723	834	2			N	-0-			-0-
12	0	869	-0-	869	2592	869	2			N	-0-			-0-
01	0	861	-0-	861	3453	861	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	689	-0-	-2111	1342	689	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2466 - 2584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 2328 - 2456				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W. N. ETAL																	
										WELL #: 97		RRCID -> 227384	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 2430	-	2516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			-0-	
10	0	223	-0-	223	223	223		223	2			N	-0-			-0-	
11	0	192	-0-	192	415	192		192	2			N	-0-			-0-	
12	0	225	-0-	225	640	225		225	2			N	-0-			-0-	
01	0	245	-0-	245	885	245		245	2			Y	-0-			-0-	
02	1080 N	195	-0-	-885	-0-	195		195	2			Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 1036		RRCID -> 227387	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2562	-	2658
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-			-0-	
10	0	764	-0-	764	764	764		764	2			N	-0-			-0-	
11	0	776	-0-	776	1540	776		776	2			N	-0-			-0-	
12	0	767	-0-	767	2307	767		767	2			N	-0-			-0-	
01	0	772	-0-	772	3079	772		772	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	688	-0-	-2112	967	688		688	2			Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1025		RRCID -> 228816	COMPL. DATE 12/15/2014	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2468	-	2550
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2			N	-0-			-0-	
10	0	731	-0-	731	731	731		731	2			N	-0-			-0-	
11	0	706	-0-	706	1437	706		706	2			N	-0-			-0-	
12	0	739	-0-	739	2176	739		739	2			N	-0-			-0-	
01	0	737	-0-	737	2913	737		737	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	662	-0-	-2138	775	662		662	2			Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 120		RRCID -> 238249	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2503	-	2648
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	2			N	-0-			-0-	
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361		1361	2			N	-0-			-0-	
11	0	1308	-0-	1308	2669	1308		1308	2			N	-0-			-0-	
12	0	1363	-0-	1363	4032	1363		1363	2			N	-0-			-0-	
01	0	1360	-0-	1360	5392	1360		1360	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1223	-0-	-1577	3815	1223		1223	2			Y	-0-			-0-	
WADDELL, W.N., ETAL										WELL #: 1433		RRCID -> 242153	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 2500	-	2580
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N., ETAL										WELL #: 1058		RRCID -> 242192	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2274	-	2415
09	2700 N	588	-0-	-2112	451	588		588	2			Y	-0-			-0-	
10	0	560	-0-	560	1011	560		560	2			Y	-0-			-0-	
11	0	652	-0-	652	1663	652		652	2			Y	-0-			-0-	
12	0	596	-0-	596	2259	596		596	2			Y	-0-			-0-	
01	0	614	-0-	614	2873	614		614	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	556	-0-	-2244	629	556		556	2			Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 849		RRCID -> 244883	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 2349	-	2510
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-			-0-	
10	0	426	-0-	426	426	426		426	2			N	-0-			-0-	
11	0	399	-0-	399	825	399		399	2			N	-0-			-0-	
12	0	412	-0-	412	1237	412		412	2			N	-0-			-0-	
01	0	414	-0-	414	1651	414		414	2			Y	-0-			-0-	
02	2030 N	379	-0-	-1651	-0-	379		379	2			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED							
WADDELL, W.N. ETAL										//CONT.// 073056									
										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4100	2			Y	-0-					-0-		
10	0	7338	-0-	7338	7338		7338	2			Y	-0-					-0-		
11	0	6263	-0-	6263	13601		6263	2			Y	-0-					-0-		
12	0	5345	-0-	5345	18946		5345	2			Y	-0-					-0-		
01	0	4838	-0-	4838	23784		4838	2			Y	-0-					-0-		
02	28699 X	4915	-0-	-23784	-0-		4915	2			Y	-0-					-0-		

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2			N	-0-					-0-		
10	0	960	-0-	960	960		960	2			N	-0-					-0-		
11	0	867	-0-	867	1827		867	2			N	-0-					-0-		
12	0	871	-0-	871	2698		871	2			N	-0-					-0-		
01	0	816	-0-	816	3514		816	2			Y	-0-					-0-		
02	2800 N	753	-0-	-2047	1467		753	2			Y	-0-					-0-		

SLANT OPERATING, LLC										786697									
LEA, P. J.										WELL #: 48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

LEA, P. J.										WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

LEA, P. J.										WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2380 - 2520	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	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-		

LEA, P. J. "B"										WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2484 - 2534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 2386 - 2521	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188	
								PERF. 2366 - 2496	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575	
								PERF. 2392 - 3575	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536	
								PERF. 2550 - 3536	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411	
								PERF. 2418 - 2555	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425	
								PERF. 2454 - 2622	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	128	-0-	-0-	128				-0-
11	286 N	158	-0-	-128	-0-	158 2			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990	
								PERF. 2456 - 2602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
SAND HILLS TUBB UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2403 - 2515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SAND HILLS TUBB UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897		PERF. 2488 - 2574	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SAND HILL TUBB UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2648 - 2786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	46	-0-	46	46		46	2		N	-0-					-0-		
11	75 N	-0-	29	-0-	-46	-0-		29	2		N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2314 - 2452	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
LEA, P. J.										WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
LEA, P. J.										WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED									
LEA, P. J.										//CONT.// 786697									
WELL #: 104										RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2484 - 2610			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.																			
WELL #: 105										RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2730			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.																			
WELL #: 107										RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2364 - 2496			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.																			
WELL #: 108										RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2380 - 2516			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.																			
WELL #: 117										RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793		PERF. 2372 - 2510			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.																			
WELL #: 110										RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919		PERF. 2500 - 2616			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.																			
WELL #: 109										RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2398 - 2512			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-					-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-					-0-	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-					-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		659	2			N	-0-					-0-	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741														
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697																	
LEA, KATIE W.			WELL #: 114			RRCID -> 213175			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KATIE, LEA W. A/C 5					WELL #: 13			RRCID -> 213183			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
LEA, KATIE W. A/C 5					WELL #: 8			RRCID -> 213184			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870						
09	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2					N	-0-					-0-	
10	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2					N	-0-					-0-	
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2					N	-0-					-0-	
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2					N	-0-					-0-	
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2					N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.					WELL #: 112			RRCID -> 213412			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LEA, P.J. A/C 5					WELL #: 115			RRCID -> 216175			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT					WELL #: 92			RRCID -> 216923			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850						
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2					N	-0-					-0-	
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2					N	-0-					-0-	
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2					N	-0-					-0-	
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2					N	-0-					-0-	
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				786697												
TUBB, J B A/C 1				WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290						
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
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
BARNSELY, M. L.				WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	-	3623					
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					3
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					3
12	264 N	148	-0-	-116	-0-	148	3			Y	-0-					3
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					3
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					3
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
TUNSTILL				WELL #: 1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080	-	5460						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.				630591												
WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641						
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	17	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	Y	10	7	1			6
11	T. A.	31	-0-	31	31	23	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	T. A.	39	-0-	39	70	28	2	11	9	Y	10	11	1			5
01	T. A.	45	-0-	45	115	34	2	11	9	Y	10	12	1			3
02	T. A.	49	-0-	49	164	35	2	14	9	Y	13	13	1			3
WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
PITTS ENERGY CO.				666430												
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A								
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					24
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					24
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					24
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					24
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					24
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1410 N	750	-0-	-660	-0-	750	3			N	-0-				-0-
10	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
11	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3			N	-0-				-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-				-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-				-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A															
09	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2056	3			N	-0-				-0-
10	2821 X	1207	-0-	-1614	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
11	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2298	3			N	-0-				-0-
12	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	2488	3			N	-0-				-0-
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-				-0-
02	2156 X	1165	-0-	-991	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
RAYDEN TUBB, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-				-0-
11	0	480	-0-	480	480	480	3			N	-0-				-0-
12	1029 N	549	-0-	-480	-0-	549	3			N	-0-				-0-
01	0	540	-0-	540	540	540	3			N	-0-				-0-
02	1040 N	500	-0-	-540	-0-	500	3			N	-0-				-0-
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-				-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-				-0-
11	0	1955	-0-	1955	1955	1955	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	2000	-0-	-1100	-0-	2000	3			N	-0-				-0-
01	0	2001	-0-	2001	2856	2001	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1814	-0-	-986	1870	1814	3			N	-0-				-0-
WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.															
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A															
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3			N	-0-				-0-
11	0	1411	-0-	1411	2550	1411	3			N	-0-				-0-
12	0	1327	-0-	1327	3877	1327	3			N	-0-				-0-
01	0	1341	-0-	1341	5218	1341	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3534	1116	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WRISTEN BROS.		//CONT.//		925440										
		WELL #:		99	RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6300		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
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-				-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	3		N	-0-				-0-
11	0	740	-0-	740	1511	740	3		N	-0-				-0-
12	0	756	-0-	756	2267	756	3		N	-0-				-0-
01	0	755	-0-	755	3022	755	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	674	-0-	-2126	896	674	3		N	-0-				-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)														
PITTS ENERGY CO.				80481 590	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
ESTES, W. A.				666430										
		WELL #:		112	RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6031 - 6044			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ESTES, W. A.														
		WELL #:		108	RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 5986 - 5996			
09	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	3932	3	70 9	Y	64	67 1			24
10	4650 X	4024	-0-	-626	-0-	3958	3	66 9	Y	60	73 1			11
11	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	3808	3	97 9	Y	88	69 1			30
12	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3903	3	66 9	Y	60	70 1			20
*01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	82	73 1			29
02	3724 X	3577	-0-	-147	-0-	3508	3	69 9	Y	63	71 1			21
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC				80481 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
WADDELL TR A				073056										
		WELL #:		54	RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SAND LAKE (ATOKA)														
COLGATE OPERATING, LLC				80509 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
KIRK				167327										
		WELL #:		1-U	RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 14367			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
12	0	246	-0-	246	246	246	3		N	-0-				-0-
01	770 N	524	-0-	-246	-0-	524	2		N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDDEV OPERATING, LLC				019802											
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9977	- 14524
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
09	62640 X	51453	-0-	-11187	-0-	48645	3	2808	9	Y	2553	2566	0		34
10	64728 X	39198	-0-	-25530	-0-	36747	3	2451	9	Y	2228	2211	0		51
11	56790 X	37970	-0-	-18820	-0-	35692	3	2278	9	Y	2071	2073	0		49
12	58683 X	35917	-0-	-22766	-0-	33163	3	77	4	Y	2434	2430	0		53
						2677	9								
01	57443 X	34182	-0-	-23261	-0-	31407	3	41	4	Y	2485	2486	0		52
						2734	9								
*02	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	20828	3	1982	9	Y	1802	1794	0		60
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11400	- 16960
09	65430 X	56232	-0-	-9198	-0-	54760	3	1472	9	Y	1338	1342	0		18
10	67611 X	46705	-0-	-20906	-0-	45240	3	3	4	Y	1329	1317	0		30
						1462	9								
11	65490 X	45593	-0-	-19897	-0-	44120	3	1	4	Y	1338	1336	0		32
						1472	9								
12	67673 X	43347	-0-	-24326	-0-	42262	3	1085	9	Y	986	997	0		21
01	67673 X	33986	-0-	-33687	-0-	32617	3	293	4	Y	978	979	0		20
						1076	9								
*02	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	30881	3	766	9	Y	696	693	0		23
TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	11309	PERF.	11400	- 19034
09	55650 X	51476	-0-	-4174	-0-	48969	3	2507	9	Y	2279	2287	0		30
10	57505 X	42874	-0-	-14631	-0-	40639	3	2235	9	Y	2032	2015	0		47
11	51870 X	45116	-0-	-6754	-0-	42720	3	2396	9	Y	2178	2174	0		51
12	53599 X	38647	-0-	-14952	-0-	36348	3	2299	9	Y	2090	2096	0		45
01	53599 X	40193	-0-	-13406	-0-	37643	3	2550	9	Y	2318	2315	0		48
*02	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	23032	3	179	4	Y	1330	1334	0		44
						1463	9								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	8901	- 12184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	7982	PERF.	8628	- 11867
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9790	- 13000
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1273	2	1255	9	N	1141	1464	1	2 8	693
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1280	2	1415	9	N	1286	1442	1	9 8	528
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	375	2	592	9	N	538	520	1	3 8	543
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	1077	2	1570	9	N	1427	1235	1	6 8	729
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	1552	2	1337	9	N	1215	1228	1	10 8	706
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1640	2	1643	9	N	1494	1295	1	14 8	891

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BLACKTIP STATE A UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1994	2	751	9	N	683	676	1	3	8	115
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1883	2	443	9	N	403	373	1	10	8	135
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	1998	2	505	9	N	459	372	1	16	8	206
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2120	2	290	9	N	264	341	1	4	8	125
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1879	2	127	9	N	115	130	1	3	8	107
02	2800 N	2985	-0-	-0-	185	2082	2	903	9	N	821	876	1	11	8	41
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	139	0			4
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-2-1														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH		8343 PERF. 8772 - 12248		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
		WELL #:		3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH		8413 PERF. 8763 - 12308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8960 - 13048		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BONNETHEAD 53-2-15														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH		8923 PERF. 9306 - 12460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		8590 PERF. 8874 - 12550		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8562 PERF. 9002 - 12975		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-31														
		WELL #:		9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8358 - 12097		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BULLHEAD 55-1-31																
WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993																
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-31																
WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37																
WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 55-1-37															
		//CONT.//		88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8536 PERF. 9040 - 12750			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:		4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8528 PERF. 8939 - 12703			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:		1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8524 PERF. 9142 - 13080			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39															
		WELL #:		2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8882 - 12637			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8993 - 12950			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH		8440 PERF. 9343 - 13185			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		8438 PERF. 8870 - 13065			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED									
SEVENGILLS 55-1-35												//CONT.// 020528		RRCID -> 271673									
WELL #:												1H		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
SEVENGILLS 55-1-35												WELL #:		4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-39												WELL #:		4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-39												WELL #:		1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-39												WELL #:		9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-39												WELL #:		6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT												WELL #:		9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.//		020528							
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															WELL #:		6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
SEVENGILLS 54-1-29															WELL #:		1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
BULLHEAD 55-1-34 UNIT															WELL #:		9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
MDJ 55-1-24															WELL #:		1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
MDJ 55-1-24															WELL #:		4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
MDJ 55-1-24															WELL #:		6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
THRESHER 54-1-19															WELL #:		6HN		RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500									
MDJ 55-1-24												//CONT.// 020528									
WELL #: 9HN												RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9461 - 13421			
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	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
THRESHER 54-1-19												WELL #: 9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 9464 - 14228	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SEVENGILLS 54-1-29												WELL #: 4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9745 - 13466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
THRESHER 55-1-12 UNIT A												WELL #: 1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9081 - 15815	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
THRESHER 55-1-23												WELL #: 6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8713 - 12907	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SILVERTIP 76-24												WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9683 - 13593	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103				
HAMMERHEAD 54-2-1												WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 9021 - 13321	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
THRESHER 54-1-19				WELL #:		4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH		8583 PERF. 9046 - 13806					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:		3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8944 - 13582					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

THRESHER 54-1-19				WELL #:		1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH		8587 PERF. 9596 - 14240					
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:		9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH		8419 PERF. 9281 - 13727					
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:		6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		8381 PERF. 8772 - 13336					
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

THRESHER 55-1-23				WELL #:		9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH		8411 PERF. 9514 - 13151					
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:		1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH		8338 PERF. 9320 - 13693					
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEARTOOTH 54-1-34				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279236		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	3169	2	2542	2	116	4	Y	2311	2310	0	17	8	56
10	4402 X	4339	-0-	-63	-0-	1772	2	2457	9	110	4	Y	2234	2199	0	16	8	75
11	4260 X	3591	-0-	-669	-0-	766	2	2706	9	119	4	Y	2460	2472	0	12	8	51
12	4402 X	2059	-0-	-2343	-0-	257	2	1725	9	77	4	Y	1568	1561	0	15	8	43
01	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	2295	2	3172	9	145	4	Y	2884	2820	0	32	8	75
02	4480 X	4307	-0-	-173	-0-	1256	2	2930	9	121	4	Y	2664	2657	0	15	8	67
FOWLER 34-193				WELL #:	2H	RRCID -> 279367	COMPL.	DATE 07/11/2015	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.11567	- 15001						
09	8580 X	6163	-0-	-2417	-0-	5221	2	942	9	Y	856	856	0	2	8	5		
10	7657 X	5631	-0-	-2026	-0-	4832	2	799	9	Y	726	715	0	10	8	6		
11	7410 X	4755	-0-	-2655	-0-	4737	2	18	9	Y	16	6	0	16	8	-0-		
12	6479 X	5841	-0-	-638	-0-	4785	2	1056	9	Y	960	924	0	27	8	9		
01	6479 X	5301	-0-	-1178	-0-	4461	2	840	9	Y	764	749	0	18	8	6		
02	4984 X	3140	-0-	-1844	-0-	2455	2	685	9	Y	623	603	0	21	8	5		
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 279421	COMPL.	DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH 8172	PERF. 8910	- 16436						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-	
MONROE 34-210				WELL #:	2H	RRCID -> 280074	COMPL.	DATE 05/21/2018	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11675	- 14535						
09	4710 X	4343	-0-	-367	-0-	3410	2	933	9	Y	848	847	0	1	8	5		
10	4867 X	4150	-0-	-717	-0-	3285	2	865	9	Y	786	779	0	6	8	6		
11	4350 X	3693	-0-	-657	-0-	2938	2	755	9	Y	686	680	0	8	8	4		
12	4495 X	3955	-0-	-540	-0-	3116	2	839	9	Y	763	743	0	17	8	7		
01	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	3205	2	867	9	Y	788	775	0	14	8	6		
02	4060 X	3223	-0-	-837	-0-	2533	2	690	9	Y	627	609	0	19	8	5		
THRESHER 55-1-5				WELL #:	1H	RRCID -> 281140	COMPL.	DATE 08/30/2016	TOTAL	DEPTH 9816	PERF.10151	- 14436						
09	16530 X	15443	-0-	-1087	-0-	12995	3	129	4	N	2108	2139	0	32	8	441		
10	17081 X	16419	-0-	-662	-0-	2319	9	13851	3	140	4	N	2207	2112	0	37	8	499
11	16530 X	15184	-0-	-1346	-0-	2428	9	12832	3	135	4	N	2015	2014	0	30	8	470
12	16678 X	11042	-0-	-5636	-0-	2217	9	9132	3	110	4	N	1636	1542	0	38	8	526
01	16430 X	8987	-0-	-7443	-0-	1800	9	6515	3	140	4	N	2120	2090	0	53	8	503
02	14840 X	10559	-0-	-4281	-0-	2332	9	8453	3	119	4	N	1806	1779	0	37	8	493
						1987	9											

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
SILVERTIP 76-18 UNIT M															WELL #:															1H															RRCID -> 282464															COMPL. DATE 08/10/2018															TOTAL DEPTH 9039															PERF. 9245 - 18384														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																																																																																							
09	8520	X	7164	-0-	-1356	-0-			6964	3	200	9	N	182		66	0	116	8	-0-																																																																																				
10	2635	X	1565	-0-	-1070	-0-			1425	3	140	9	N	127		127	8			-0-																																																																																				
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-			8036	3	112	9	N	102		102	8			-0-																																																																																				
12	7409	X	3377	-0-	-4032	-0-			3214	3	163	9	N	148		148	8			-0-																																																																																				
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-							N	-0-						-0-																																																																																				
02	7616	X	1764	-0-	-5852	-0-			1274	3	490	9	N	445		185	0	260	8	-0-																																																																																				
MONROE 34-172															WELL #:															1H															RRCID -> 282630															COMPL. DATE 07/09/2010															TOTAL DEPTH 10855															PERF. 11276 - 14783														
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-			385	2	743	9	Y	675		633	1			186																																																																																				
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-			400	2	1770	9	Y	1609		1477	1			318																																																																																				
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-			299	2	883	9	Y	803		771	1			350																																																																																				
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-			420	2	1458	9	Y	1325		1423	1			252																																																																																				
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-			396	2	1563	9	Y	1421		1402	1			271																																																																																				
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-			310	2	1529	9	Y	1390		1395	1	21	8	245																																																																																				
THRESHER 54-1-13															WELL #:															1H															RRCID -> 284622															COMPL. DATE 04/26/2018															TOTAL DEPTH 9957															PERF. 10289 - 14566														
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-			10195	3	4150	9	N	3773		3745	0	28	8	-0-																																																																																				
10	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-			8817	3	4224	9	N	3840		3812	0	28	8	-0-																																																																																				
11	12390	X	10856	-0-	-1534	-0-			7428	3	3428	9	N	3116		3096	0	20	8	-0-																																																																																				
12	14818	X	9787	-0-	-5031	-0-			6599	3	3188	9	N	2898		2858	0	40	8	-0-																																																																																				
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-							N	-0-						-0-																																																																																				
02	13384	X	9508	-0-	-3876	-0-			6396	3	3112	9	N	2829		2650	0	179	8	-0-																																																																																				
BLACKTIP 1-42															WELL #:															1H															RRCID -> 285945															COMPL. DATE 02/26/2011															TOTAL DEPTH 11221															PERF. 11964 - 15110														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						184																																																																																				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						184																																																																																				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						184																																																																																				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						184																																																																																				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						184																																																																																				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7					191																																																																																				
KIMBELL 34-194															WELL #:															1H															RRCID -> 290296															COMPL. DATE 09/24/2010															TOTAL DEPTH 10961															PERF. 11422 - 14865														
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-			2513	2	609	9	N	554		735	1	2	8	161																																																																																				
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-			2157	2	568	9	N	516		357	1	11	8	309																																																																																				
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-			2064	2	562	9	N	511		559	1	17	8	244																																																																																				
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-			1797	2	497	9	N	452		367	1	26	8	303																																																																																				
01	2170	X	1318	-0-	-852	-0-			989	2	329	9	N	299		185	1	6	8	411																																																																																				
02	1960	X	1471	-0-	-489	-0-			1036	2	435	9	N	395		353	1	9	8	444																																																																																				
BOB COUCH 3-10															WELL #:															1H															RRCID -> 290770															COMPL. DATE 06/28/2011															TOTAL DEPTH 10790															PERF. 11423 - 16029														
09	5580	X	3454	-0-	-2126	-0-			2449	3	57	4	N	862		717	1	13	8	305																																																																																				
									948	9																																																																																														
10	4991	X	4551	-0-	-440	-0-			3567	3	63	4	N	837		850	1	17	8	275																																																																																				
									921	9																																																																																														
11	4830	X	3549	-0-	-1281	-0-			2814	3	44	4	N	628		740	1	4	8	159																																																																																				
									691	9																																																																																														
12	4991	X	1494	-0-	-3497	-0-			534	3	55	4	N	823		747	1	48	8	187																																																																																				
									905	9																																																																																														
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-			3670	3	56	4	N	901		927	1	8	8	153																																																																																				
									991	9																																																																																														
02	4116	X	4071	-0-	-45	-0-			3200	3	46	4	N	750		561	1	2	8	340																																																																																				
									825	9																																																																																														

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL.	DATE 06/08/2011	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11319	- 14824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1500 N	602	-0-	-898	-0-	451	2	151	9	137	139 0	1
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1715	2	552	9	502	495 0	4
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1090	2	491	9	446	443 0	3
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1398	2	479	9	435	424 0	4
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1309	2	513	9	466	458 0	3
02	2044 X	1484	-0-	-560	-0-	1041	2	443	9	403	390 0	3
ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL.	DATE 09/05/2011	TOTAL	DEPTH 10956	PERF.11345	- 15307
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1465	2	405	9	368	367 0	2
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1405	2	372	9	338	333 0	3
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1087	2	332	9	302	298 0	2
12	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	1062	2	329	9	299	289 0	3
01	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	960	2	321	9	292	286 0	2
02	1316 N	912	-0-	-404	-0-	898	2	14	9	13	2 0	-0-
ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL.	DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 9862	PERF.10093	- 19986
09	117570 X	52297	-0-	-65273	-0-	37311	3	14986	9	13624	13374 0	-0-
10	121489 X	29804	-0-	-91685	-0-	20182	3	9622	9	8747	8524 0	-0-
11	92370 X	57573	-0-	-34797	-0-	44418	3	13155	9	11959	11750 0	-0-
12	76074 X	31959	-0-	-44115	-0-	22909	3	9050	9	8227	7918 0	-0-
01	54188 X	26375	-0-	-27813	-0-	18183	3	8192	9	7447	7143 0	-0-
02	53732 X	20588	-0-	-33144	-0-	13841	3	6747	9	6134	5890 0	-0-
MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL.	DATE 07/30/2022	TOTAL	DEPTH 9381	PERF.15241	- 20186
09	0	46742	-0-	46742	108392	38371	3	8371	9	7610	7470 0	-0-
10	0	40421	-0-	40421	148813	31971	3	8450	9	7682	7554 0	-0-
11	0	31193	-0-	31193	180006	25477	3	5716	9	5196	5123 0	-0-
12	0	41678	-0-	41678	221684	34683	3	6995	9	6359	6207 0	-0-
01	0	26358	-0-	26358	248042	20946	3	5412	9	4920	4797 0	-0-
02	256051 X	8009	-0-	-248042	-0-	3499	3	4510	9	4100	3954 0	-0-
APACHE CORPORATION		027200										
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL.	DATE 01/08/2019	TOTAL	DEPTH 8583	PERF. 8715	- 13095
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL.	DATE 08/06/2016	TOTAL	DEPTH 10218	PERF.10459	- 15159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT										CNTY: LOVING									
//CONT.// 80544 500 WELL #: S200H										ASSOCIATED RRCID -> 289293									
										CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2015									
										TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	15240 X	1004	-0-	-14236	-0-	32	1	897	3	Y	68	88	0			16			
10	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-	75	9			Y	-0-	16	0			-0-			
11	14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-			
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	1182	-0-	1182	1182	39	1	1059	3	Y	75	36	0			39			
						1	4	83	9										
FALCON STATE UNIT										WELL #: S200H									
										RRCID -> 289329									
										COMPL. DATE 05/19/2015									
										TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669									
09	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	767	1	8053	3	Y	257	255	0			48			
10	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	10	4	283	9	Y	221	236	0			33			
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	765	1	6900	3	Y	71	92	0			12			
12	1767 X	10	-0-	-1757	-0-	243	9			Y	8	18	0			2			
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	219	1	1968	3	Y	362	308	0			56			
02	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	78	9			Y	762	635	0			183			
						1	1	9	9										
						338	1	4391	3	Y									
						112	4	398	9										
						691	1	9678	3	Y									
						2	4	838	9										
OSPREY STATE UNIT										WELL #: S302H									
										RRCID -> 289330									
										COMPL. DATE 05/19/2015									
										TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245									
09	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	974	1	8934	3	Y	1028	1030	0			246			
10	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	1131	9			Y	1001	967	0			280			
11	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	1067	1	9236	3	Y	1034	879	0			435			
12	9641 X	7632	-0-	-2009	-0-	1101	9			Y	914	1016	0			333			
01	9641 X	2862	-0-	-6779	-0-	1230	1	14141	3	Y	850	769	0			414			
02	10920 X	1144	-0-	-9776	-0-	1137	9			Y	580	690	0			304			
						716	1	5911	3	Y									
						1005	9												
						717	1	1165	3	Y									
						45	4	935	9										
						506	1	638	9	Y									
CONDOR										WELL #: S209H									
										RRCID -> 289333									
										COMPL. DATE 07/20/2015									
										TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9										WELL #: S 2H									
										RRCID -> 289336									
										COMPL. DATE 10/31/2017									
										TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168									
09	29940 X	21739	-0-	-8201	-0-	637	1	18072	3	Y	2734	2753	0			213			
10	27001 X	18962	-0-	-8039	-0-	23	4	3007	9	Y	2303	2324	0			192			
11	25500 X	16077	-0-	-9423	-0-	603	1	15826	3	Y	1979	2002	0			169			
12	26350 X	17721	-0-	-8629	-0-	2533	9			Y	2161	2175	0			155			
01	22537 X	21177	-0-	-1360	-0-	566	1	13334	3	Y	2231	2147	0			239			
02	18732 X	18415	-0-	-317	-0-	2177	9			Y	1831	1919	0			151			
						523	1	14821	3	Y									
						2377	9												
						630	1	18066	3	Y									
						27	4	2454	9										
						575	1	15824	3	Y									
						2	4	2014	9										

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
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
09	11640 X	9140	-0-	-2500	-0-	875	1	6743	3	Y	1355	1361	0	106
						31	4	1491	9					
10	9889 X	2825	-0-	-7064	-0-	885	1	255	3	Y	1532	1510	0	128
						1685	9							
11	9450 X	2188	-0-	-7262	-0-	826	1	1362	9	Y	1238	1260	0	106
12	9765 X	2722	-0-	-7043	-0-	609	1	525	3	Y	1444	1446	0	104
						1588	9							
01	9610 X	4868	-0-	-4742	-0-	726	1	2631	3	Y	1369	1327	0	146
						5	4	1506	9					
02	4760 X	4425	-0-	-335	-0-	818	1	2225	3	Y	1255	1298	0	103
						1	4	1381	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
09	5520 X	1568	-0-	-3952	-0-	712	1	25	4	Y	755	766	0	59
						831	9							
10	0	834	-0-	834	834	442	1	392	9	Y	356	385	0	30
11	0	-0-	-0-	-0-	834			-0-		Y	-0-	30	0	-0-
12	0	1050	-0-	1050	1884	118	1	481	3	Y	410	381	0	29
						451	9							
01	0	1527	-0-	1527	3411	631	1	1	4	Y	814	756	0	87
						895	9							
02	4793 X	1382	-0-	-3411	-0-	749	1	633	9	Y	575	615	0	47
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
09	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	607	1	2779	3	Y	392	378	0	75
						18	4	431	9					
10	4960 X	1733	-0-	-3227	-0-	549	1	829	3	Y	323	360	0	38
						355	9							
11	4800 X	1844	-0-	-2956	-0-	571	1	739	3	Y	373	359	0	52
						124	4	410	9					
12	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	586	1	3207	3	Y	333	326	0	59
						313	4	366	9					
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	635	1	3333	3	Y	234	251	0	42
						672	4	257	9					
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	544	1	5533	3	Y	201	178	0	65
						312	4	221	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	610	3	Y	-0-	78	1	-0-
10	1178 N	863	-0-	-315	-0-	178	1	597	3	Y	72	49	1	23
11	1890 N	167	-0-	-1723	-0-	23	1	125	3	Y	17	34	1	6
12	744 N	290	-0-	-454	-0-	239	1	48	3	Y	3	8	1	1
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	582	1	195	3	Y	73			74
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	139	1	189	3	Y	128	157	1	45
						62	4	141	9					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398														
09	117240 X	96849	-0-	-20391	-0-	219	1	83912	3	Y	11428	11444	0	101
10	91555 X	91555	-0-	-0-	-0-	147	4	12571	9					
11	97590 X	87841	-0-	-9749	-0-	370	1	81125	3	Y	9066	9044	0	123
12	0	102603	-0-	102603	102603	87	4	9973	9					
01	0	96972	-0-	96972	199575	409	1	80281	3	Y	6363	6416	0	70
02	268752 X	69177	-0-	-199575	-0-	152	4	6999	9					
						566	1	88773	3	Y	12026	11939	0	157
						35	4	13229	9					
						822	1	83657	3	Y	11324	11333	0	148
						37	4	12456	9					
						1094	1	57473	3	Y	9609	9578	0	179
						40	4	10570	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444														
09	118950 X	52648	-0-	-66302	-0-	100	1	40298	3	Y	11067	11258	0	98
10	122915 X	87589	-0-	-35326	-0-	76	4	12174	9					
11	118950 X	100880	-0-	-18070	-0-	346	1	75780	3	Y	10341	10299	0	140
12	0	105710	-0-	105710	105710	88	4	11375	9					
01	0	78222	-0-	78222	183932	421	1	85149	3	Y	13744	13734	0	150
02	243370 X	59438	-0-	-183932	-0-	192	4	15118	9					
						603	1	97446	3	Y	6929	6988	0	91
						39	4	7622	9					
						633	1	64180	3	Y	12166	12098	0	159
						26	4	13383	9					
						900	1	47378	3	Y	10115	10086	0	188
						33	4	11127	9					
LAVERNE 58-T2-12X1 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383														
09	SHUT IN	257320	-0-	257320	340858	523	1	199871	3	Y	51456	51139	0	453
10	SHUT IN	135029	-0-	135029	475887	324	4	56602	9					
11	SHUT IN	84801	-0-	84801	560688	505	1	110118	3	Y	22187	22340	0	300
12	681645 X	120957	-0-	-560688	-0-	24406	9							
01	110796 X	110796	-0-	-0-	-0-	342	1	67083	3	Y	15796	15923	0	173
02	107785 X	107785	-0-	-0-	-0-	17376	9							
						632	1	99595	3	Y	18810	18737	0	246
						39	4	20691	9					
						903	1	91495	3	Y	16687	16715	0	218
						42	4	18356	9					
						1622	1	86483	3	Y	17835	17722	0	331
						61	4	19619	9					

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1665

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				//CONT.// //CONT.//	80544 500 085408	ASSOCIATED WELL #: B301H		RRCID -> 293410	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2022				TOTAL	DEPTH	8660	CNTY: LOVING PERF. 9368 - 16898				
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
09	SHUT IN	228440	-0-	228440	228854			418	1	169302	3	Y	53121	52654	0				468	
								287	4	58433	9									
10	SHUT IN	1759	-0-	1759	230613			1434	3	325	9	Y	295	759	0				4	
11	SHUT IN	243277	-0-	243277	473890			945	1	186644	3	Y	50625	50076	0				553	
								55688	9											
*12	670009 X	196119	-0-	-473890	-0-			991	1	154331	3	Y	37037	37106	0				484	
								56	4	40741	9									
*01	184481 X	148324	-0-	-36157	-0-			1141	1	117807	3	Y	26656	26792	0				348	
								54	4	29322	9									
02	166628 X	104652	-0-	-61976	-0-			1526	1	81913	3	Y	19230	19221	0				357	
								60	4	21153	9									
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B					WELL #: B302H	RRCID -> 294027	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	12963	12191	1				772	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	23751	24301	1				222	
02	SHUT IN	67257	-0-	67257	67257			53081	3	48	4	Y	12844	12732	1				334	
								14128	9											
CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1					148113 WELL #: 2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7059	PERF.	7059 - 11825								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						249	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/02/2022																
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						108	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6893 - 11610								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						231	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2022																
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	7334 - 11920								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3						797	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						797	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						797	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						797	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						797	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						797	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				918
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. TAYLOR RANCH STATE UNIT				//CONT.// 148113 WELL #: 0013TB	80544 500 RRCID -> 288521	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
						COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7710	- 18545								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	125430 X	121137	-0-	-4293	-0-		4863 1 4441 9	111833 2	N	4037	4012 0						116
10	127875 X	98190	-0-	-29685	-0-		3580 1 99 4	90548 2 3963 9	N	3603	3614 0						105
11	123750 X	98334	-0-	-25416	-0-		3703 1 51 4	90798 2 3782 9	N	3438	3443 0						100
12	0	99634	-0-	99634	99634		3650 1 56 4	92411 2 3517 9	N	3197	3197 0						100
01	0	99851	-0-	99851	199485		3495 1 18 4	92768 2 3570 9	N	3245	3266 0						79
02	286274 X	86789	-0-	-199485	-0-		3055 1 37 4	80611 2 3086 9	N	2805	2781 0						103
HAY ZOELLE 9					WELL #: 0016SB	RRCID -> 288557	COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8013	PERF. 8541	- 12579						
09	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-		1068 1 5 4	24850 2 363 9	N	330	331 0						5
10	4557 X	2920	-0-	-1637	-0-		109 1 242 9	2569 2	N	220	221 0						4
11	3360 X	1243	-0-	-2117	-0-		41 1 268 9	934 2	N	244	245 0						3
12	0	62	-0-	62	62		6 2	56 9	N		53 0						1
*01	27156 X	-0-	-0-	-27156	-0-				N	-0-	1 0						-0-
02	24528 X	-0-	-0-	-24528	-0-				N	-0-							-0-
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0221TB	RRCID -> 289232	COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726	PERF. 8207	- 18978						
09	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-		591 1 6 4	33904 2 2384 9	Y	2167	2242 0						50
10	49476 X	39913	-0-	-9563	-0-		676 1 5 4	36965 2 2267 9	Y	2061	2069 0						42
11	47880 X	43491	-0-	-4389	-0-		754 1 5 4	39918 2 2814 9	Y	2558	2541 0						59
*12	49476 X	38071	-0-	-11405	-0-		602 1 4 4	34811 2 2654 9	Y	2413	2408 0						64
*01	42904 X	36846	-0-	-6058	-0-		543 1 4 4	33773 2 2526 9	Y	2296	2261 0						99
02	40600 X	26707	-0-	-13893	-0-		301 1 3 4	24061 2 2342 9	Y	2129	2116 0						112
HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0024TB	RRCID -> 289586	COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051	PERF. 9054	- 19305						
09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-		2065 1 9 4	47792 2 3621 9	Y	3292	3332 0						57
10	46965 X	35694	-0-	-11271	-0-		1357 1 11 4	31247 2 3079 9	Y	2799	2799 0						57
11	58131 X	58131	-0-	-0-	-0-		2442 1 10 4	52680 2 2999 9	Y	2726	2691 0			5 8			87
12	118184 X	118184	-0-	-0-	-0-		5106 1 67 4	109033 2 3978 9	Y	3616	3609 0						94
*01	155493 X	155493	-0-	-0-	-0-		5535 1 30 4	126843 2 23085 9	Y	20986	20947 0						133
02	132258 X	132258	-0-	-0-	-0-		4862 1 97 4	105893 2 21406 9	Y	19460	19419 0						174

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0032TB			RRCID -> 289701			COMPL. DATE 04/24/2020			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19440 X	9959	-0-	-9481	-0-	330 1	7542 2	2 4	2085 9	Y	1895	1949 0				33
10	22134 X	21539	-0-	-595	-0-	780 1	18031 2	2 4	2726 9	Y	2478	2460 0				51
11	23670 X	19922	-0-	-3748	-0-	769 1	16516 2	2 4	2635 9	Y	2395	2365 0		4 8		77
12	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	1307 1	27984 2	2 4	3546 9	Y	3224	3217 0				84
*01	23746 X	19361	-0-	-4385	-0-	15 4	3546 9	668 1	15296 2	Y	3085	3149 0				20
02	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	3 4	3394 9	1523 1	33085 2	Y	2970	2963 0				27
						30 4	3267 9									
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0034TB			RRCID -> 289714			COMPL. DATE 04/16/2020			TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746			
09	34020 X	16471	-0-	-17549	-0-	528 1	12312 2	2 4	3629 9	Y	3299	3365 0				57
10	35154 X	17290	-0-	-17864	-0-	573 1	13164 2	2 4	3551 9	Y	3228	3219 0				66
11	24480 X	14850	-0-	-9630	-0-	495 1	10725 2	2 4	3628 9	Y	3298	3252 0		6 8		106
12	21421 X	10135	-0-	-11286	-0-	302 1	6462 2	3 4	3368 9	Y	3062	3089 0				79
*01	35293 X	35293	-0-	-0-	-0-	1106 1	25378 2	6 4	8803 9	Y	8003	8031 0				51
02	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	1256 1	27286 2	25 4	9049 9	Y	8226	8203 0				74
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0023TB			RRCID -> 289780			COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541			
09	117630 X	83433	-0-	-34197	-0-	3318 1	76296 2	3819 9		Y	3472	3462 0				100
10	121551 X	82964	-0-	-38587	-0-	3012 1	76189 2	83 4	3680 9	Y	3345	3347 0				98
11	117630 X	79731	-0-	-37899	-0-	2993 1	73437 2	41 4	3260 9	Y	2964	2976 0				86
12	0	83198	-0-	83198	83198	3035 1	76825 2	46 4	3292 9	Y	2993	2985 0				94
01	0	86975	-0-	86975	170173	3039 1	80628 2	16 4	3292 9	Y	2993	3014 0				73
02	245105 X	74932	-0-	-170173	-0-	2630 1	69368 2	31 4	2903 9	Y	2639	2615 0				97
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0024TB			RRCID -> 289787			COMPL. DATE 08/23/2020			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589			
09	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	1766 1	40260 2	6 4	4648 9	N	4225	4157 0		15 8		90
10	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	2331 1	53043 2	13 4	5445 9	N	4950	4955 0		2 8		83
11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	838 1	17831 2	4 4	3226 9	N	2933	2962 0		25 8		29
12	0	15677	-0-	15677	15677	558 1	11753 2	7 4	3359 9	N	3054	2995 0		61 8		27
*01	38874 X	13775	-0-	-25099	-0-	477 1	10777 2	3 4	2518 9	N	2289	2276 0		7 8		33
02	35112 X	15194	-0-	-19918	-0-	555 1	11959 2	10 4	2670 9	N	2427	2369 0		46 8		45

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	42199 X	42199	-0-	-0-	-0-	1693	1	38667	2	N	1666	1669	0	6 8
						6	4	1833	9					36
10	38874 X	36961	-0-	-1913	-0-	1478	1	33585	2	N	1718	1724	0	1 8
						8	4	1890	9					29
11	37620 X	27376	-0-	-10244	-0-	1113	1	23657	2	N	2365	2350	0	21 8
						4	4	2602	9					23
12	0	26594	-0-	26594	26594	1064	1	22446	2	N	2792	2735	0	56 8
						13	4	3071	9					24
*01	47873 X	21279	-0-	-26594	-0-	792	1	17853	2	N	2392	2375	0	7 8
						3	4	2631	9					34
02	35112 X	27149	-0-	-7963	-0-	1102	1	23629	2	N	2179	2132	0	41 8
						21	4	2397	9					40
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
09	50880 X	40872	-0-	-10008	-0-	1423	1	32986	2	Y	5870	5911	0	102
						6	4	6457	9					
10	52359 X	35330	-0-	-17029	-0-	1230	1	28433	2	Y	5146	5142	0	106
						6	4	5661	9					
11	50670 X	3880	-0-	-46790	-0-	155	1	3394	2	Y	301	396	0	1 8
						331	9							10
12	42377 X	3394	-0-	-38983	-0-	147	1	3227	2	Y	17	27	0	-0-
						1	4	19	9					
*01	42222 X	4699	-0-	-37523	-0-	194	1	4495	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
02	38136 X	6218	-0-	-31918	-0-	167	1	3659	2	Y	2172	2153	0	19
						3	4	2389	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
09	97290 X	78431	-0-	-18859	-0-	1259	1	72513	2	Y	4223	4227	0	16
						14	4	4645	9					
10	0	74343	-0-	74343	74343	1237	1	67530	2	Y	5059	5050	0	25
						11	4	5565	9					
11	0	48180	-0-	48180	122523	835	1	44267	2	Y	2793	2804	0	14
						6	4	3072	9					
12	186926 X	64403	-0-	-122523	-0-	1034	1	59789	2	Y	3248	3242	0	20
						7	4	3573	9					
*01	86738 X	51387	-0-	-35351	-0-	774	1	48049	2	Y	2325	2329	0	16
						6	4	2558	9					
02	73192 X	50158	-0-	-23034	-0-	571	1	45774	2	Y	3460	3449	0	27
						7	4	3806	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
09	93090 X	81201	-0-	-11889	-0-	1304	1	74998	2	Y	4440	4440	0	17
						15	4	4884	9					
10	0	83269	-0-	83269	83269	1413	1	77060	2	Y	4349	4344	0	22
						12	4	4784	9					
11	0	68025	-0-	68025	151294	1182	1	62711	2	Y	3750	3753	0	19
						7	4	4125	9					
12	230209 X	78915	-0-	-151294	-0-	1265	1	73232	2	Y	4007	4002	0	24
						10	4	4408	9					
*01	97247 X	63652	-0-	-33595	-0-	956	1	59439	2	Y	2955	2959	0	20
						6	4	3251	9					
02	75796 X	66678	-0-	-9118	-0-	783	1	62515	2	Y	3065	3061	0	24
						8	4	3372	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	63420 X	39567	-0-	-23853	-0-	583	1	33606	2	Y	4884	4888	0	19
						6	4	5372	9					
10	0	49532	-0-	49532	49532	778	1	42482	2	Y	5695	5686	0	28
						7	4	6265	9					
11	0	45349	-0-	45349	94881	733	1	38750	2	Y	5328	5329	0	27
						5	4	5861	9					
12	140745 X	45864	-0-	-94881	-0-	694	1	39976	2	Y	4716	4714	0	29
						6	4	5188	9					
*01	53134 X	34425	-0-	-18709	-0-	477	1	29659	2	Y	3895	3897	0	27
						4	4	4285	9					
02	44744 X	35408	-0-	-9336	-0-	391	1	31180	2	Y	3485	3485	0	27
						3	4	3834	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
09	65460 X	59998	-0-	-5462	-0-	798	1	45839	2	Y	12137	12117	0	46
						10	4	13351	9					
10	0	49952	-0-	49952	49952	787	1	42832	2	Y	5751	5768	0	29
						7	4	6326	9					
11	0	51028	-0-	51028	100980	833	1	44150	2	Y	5489	5490	0	28
						7	4	6038	9					
12	147678 X	46698	-0-	-100980	-0-	709	1	40927	2	Y	4595	4595	0	28
						7	4	5055	9					
*01	63581 X	44477	-0-	-19104	-0-	636	1	39441	2	Y	3995	3995	0	28
						5	4	4395	9					
02	56000 X	31153	-0-	-24847	-0-	339	1	27105	2	Y	3369	3370	0	27
						3	4	3706	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
09	151384 X	151384	-0-	-0-	-0-	2479	1	142648	2	N	5664	5665	0	29
						27	4	6230	9					
10	0	140967	-0-	140967	140967	2442	1	133353	2	N	4684	4685	0	28
						20	4	5152	9					
11	0	138217	-0-	138217	279184	2460	1	130493	2	N	4770	4767	0	31
						17	4	5247	9					
12	415177 X	135993	-0-	-279184	-0-	2224	1	128609	2	N	4675	4678	0	28
						17	4	5143	9					
*01	138103 X	138103	-0-	-0-	-0-	2112	1	131295	2	N	4256	4263	0	21
						14	4	4682	9					
02	132584 X	132584	-0-	-0-	-0-	1590	1	127063	2	N	3558	3553	0	26
						17	4	3914	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
09	116983 X	116983	-0-	-0-	-0-	1855	1	106642	2	N	7696	7699	0	39
						20	4	8466	9					
10	0	108550	-0-	108550	108550	1810	1	98849	2	N	7160	7156	0	43
						15	4	7876	9					
11	0	111934	-0-	111934	220484	1924	1	102042	2	N	7233	7229	0	47
						12	4	7956	9					
12	327428 X	106944	-0-	-220484	-0-	1693	1	97958	2	N	6618	6625	0	40
						13	4	7280	9					
*01	102052 X	98637	-0-	-3415	-0-	1462	1	90877	2	N	5715	5726	0	29
						11	4	6287	9					
02	92176 X	67232	-0-	-24944	-0-	788	1	62837	2	N	3272	3277	0	24
						8	4	3599	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	127146 X	127146	-0-	-0-	-0-	1988	1	114318	2	N	9835	9840	0	49
						21	4	10819	9					
10	0	128907	-0-	128907	128907	2138	1	116644	2	N	9188	9182	0	55
						18	4	10107	9					
11	0	120325	-0-	120325	249232	2042	1	108260	2	N	9099	9095	0	59
						14	4	10009	9					
12	374426 X	125194	-0-	-249232	-0-	1974	1	114127	2	N	8253	8263	0	49
						15	4	9078	9					
*01	118735 X	118735	-0-	-0-	-0-	1748	1	108703	2	N	7520	7531	0	38
						12	4	8272	9					
02	101689 X	101689	-0-	-0-	-0-	1180	1	94494	2	N	5458	5457	0	39
						11	4	6004	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
09	128225 X	128225	-0-	-0-	-0-	2011	1	115718	2	N	9522	9529	0	48
						22	4	10474	9					
10	0	108517	-0-	108517	108517	1798	1	98090	2	N	7831	7832	0	47
						15	4	8614	9					
11	0	120509	-0-	120509	229026	2072	1	109902	2	N	7747	7743	0	51
						13	4	8522	9					
12	343486 X	114460	-0-	-229026	-0-	1812	1	104790	2	N	7133	7141	0	43
						12	4	7846	9					
*01	105990 X	105990	-0-	-0-	-0-	1570	1	97605	2	N	6185	6197	0	31
						11	4	6804	9					
02	96961 X	96961	-0-	-0-	-0-	1130	1	90504	2	N	4833	4829	0	35
						11	4	5316	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
09	92612 X	92612	-0-	-0-	-0-	1486	1	85588	2	N	5020	5022	0	25
						16	4	5522	9					
10	0	66407	-0-	66407	66407	1141	1	62321	2	N	2668	2677	0	16
						10	4	2935	9					
11	0	74820	-0-	74820	141227	1296	1	68808	2	N	4279	4267	0	28
						9	4	4707	9					
12	222663 X	81436	-0-	-141227	-0-	1307	1	75540	2	N	4163	4166	0	25
						10	4	4579	9					
*01	84364 X	84364	-0-	-0-	-0-	1249	1	77682	2	N	4931	4931	0	25
						9	4	5424	9					
02	72492 X	65253	-0-	-7239	-0-	742	1	59476	2	N	4570	4562	0	33
						8	4	5027	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
09	31890 X	31805	-0-	-85	-0-	1116	1	25454	2	N	4755	4751	0	38
						4	4	5231	9					
10	32953 X	22699	-0-	-10254	-0-	770	1	17548	2	N	3981	3986	0	33
						2	4	4379	9					
11	31890 X	25784	-0-	-6106	-0-	979	1	20833	2	N	3607	3602	0	38
						4	4	3968	9					
12	0	44189	-0-	44189	44189	1705	1	36107	2	N	5778	5766	0	50
						21	4	6356	9					
*01	76647 X	32458	-0-	-44189	-0-	1174	1	26539	2	N	4308	4309	0	49
						6	4	4739	9					
02	32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	1241	1	26787	2	N	4117	4163	0	3
						25	4	4529	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
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
09	57081 X	57081	-0-	-0-	-0-	2067	1	47253	2	N	7048	7043	0	57
						8	4	7753	9					
10	63222 X	63222	-0-	-0-	-0-	2259	1	51506	2	N	8587	8574	0	70
						11	4	9446	9					
11	62910 X	62910	-0-	-0-	-0-	2439	1	52047	2	N	7649	7639	0	80
						10	4	8414	9					
12	0	75466	-0-	75466	75466	2961	1	62647	2	N	8927	8930	0	77
						38	4	9820	9					
*01	132613 X	57147	-0-	-75466	-0-	2150	1	48697	2	N	5716	5728	0	65
						12	4	6288	9					
02	76680 X	76680	-0-	-0-	-0-	2978	1	64182	2	N	8604	8663	0	6
						56	4	9464	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
09	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	2606	1	60134	2	N	9696	9678	0	71
						11	4	10666	9					
10	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	2424	1	55611	2	N	8843	8829	0	84
						13	4	9727	9				1 8	
11	58331 X	58331	-0-	-0-	-0-	2250	1	48422	2	N	6955	6990	0	49
						8	4	7651	9					
12	0	70186	-0-	70186	70186	2785	1	59345	2	N	7291	7250	0	90
						36	4	8020	9					
*01	122506 X	52320	-0-	-70186	-0-	1921	1	43821	2	N	5970	6023	0	37
						11	4	6567	9					
02	48300 X	1381	-0-	-46919	-0-	41	1	882	2	N	416	445	0	8
						458	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
09	45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	1594	1	36750	2	N	6510	6499	0	48
						6	4	7161	9					
10	42594 X	32917	-0-	-9677	-0-	1105	1	25337	2	N	5881	5872	0	56
						6	4	6469	9				1 8	
11	41220 X	37719	-0-	-3501	-0-	1424	1	30613	2	N	5160	5179	0	37
						6	4	5676	9					
12	0	46418	-0-	46418	46418	1803	1	38428	2	N	5605	5573	0	69
						21	4	6166	9					
*01	95131 X	48713	-0-	-46418	-0-	1585	1	36080	2	N	10035	10042	0	62
						9	4	11039	9					
02	38472 X	37705	-0-	-767	-0-	1392	1	30240	2	N	5495	5456	0	100
						28	4	6045	9				1 8	
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531														
09	28530 X	18603	-0-	-9927	-0-	648	1	14854	2	Y	2817	2812	0	23
						2	4	3099	9					
10	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	957	1	21729	2	Y	3636	3616	0	30
						4	4	4000	9				13 8	
11	25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	965	1	20583	2	Y	3325	3320	0	35
						4	4	3658	9					
12	0	28236	-0-	28236	28236	1110	1	23396	2	Y	3379	3385	0	29
						13	4	3717	9					
*01	52633 X	24397	-0-	-28236	-0-	882	1	19937	2	Y	3248	3240	0	37
						5	4	3573	9					
02	24108 X	21347	-0-	-2761	-0-	799	1	17242	2	Y	2991	3026	0	2
						16	4	3290	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1014 1	23240 2	3838 9	3489	Y	3481 0			28
10	31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	1131 1	25779 2	4318 9	3925	Y	3921 0			32
11	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	1145 1	24421 2	2565 9	2332	Y	2340 0			24
12	0	30380	-0-	30380	30380	1222 1	25890 2	3254 9	2958	Y	2956 0			26
*01	61779 X	31399	-0-	-30380	-0-	1164 1	26280 2	3949 9	3590	Y	3575 0			41
02	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	1255 1	27009 2	3680 9	3345	Y	3384 0			2
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	669 1	15319 2	2508 9	2280	Y	2276 0			18
10	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	892 1	20307 2	3020 9	2745	Y	2741 0			22
11	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	922 1	19749 2	2807 9	2552	Y	2547 0			27
12	0	32355	-0-	32355	32355	1271 1	26865 2	4204 9	3822	Y	3816 0			33
*01	62331 X	29976	-0-	-32355	-0-	1107 1	25011 2	3852 9	3502	Y	3495 0			40
02	30325 X	30325	-0-	-0-	-0-	1189 1	25574 2	3541 9	3219	Y	3257 0			2
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
09	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	1750 1	40365 2	11343 9	10312	Y	10303 0			75
10	52920 X	52920	-0-	-0-	-0-	1742 1	39945 2	11224 9	10204	Y	10181 0	1 8		97
11	63960 X	39331	-0-	-24629	-0-	1371 1	29546 2	8408 9	7644	Y	7687 0			54
12	0	46637	-0-	46637	46637	1598 1	34072 2	10947 9	9952	Y	9884 0			122
*01	82518 X	35881	-0-	-46637	-0-	992 1	22628 2	12255 9	11141	Y	11195 0			68
02	37380 X	27061	-0-	-10319	-0-	916 1	19996 2	6133 9	5575	Y	5540 0	1 8		102
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
09	55296 X	55296	-0-	-0-	-0-	1880 1	43332 2	10075 9	9159	Y	9157 0			67
10	51756 X	51756	-0-	-0-	-0-	1730 1	39867 2	10149 9	9226	Y	9205 0	1 8		87
11	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	1798 1	38710 2	9193 9	8357	Y	8385 0			59
12	0	56205	-0-	56205	56205	2046 1	43578 2	10553 9	9594	Y	9535 0			118
*01	97002 X	40797	-0-	-56205	-0-	1349 1	30871 2	8571 9	7792	Y	7862 0			48
02	42761 X	42761	-0-	-0-	-0-	1567 1	33867 2	7294 9	6631	Y	6557 0	1 8		121

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	769 1	44117 2	N	7267	7273	0			37
						8 4	7994 9							
10	52514 X	48387	-0-	-4127	-0-	748 1	40814 2	N	6200	6200	0			37
						5 4	6820 9							
11	50820 X	NO RPT	-0-	-50820	-0-			N	NO RPT					37
12	52514 X	37820	-0-	-14694	-0-	564 1	32648 2	N	4185	4189	0			25
						4 4	4604 9							
*01	52514 X	16485	-0-	-36029	-0-	217 1	13340 2	N	2660	2672	0			13
						2 4	2926 9							
02	47432 X	1970	-0-	-45462	-0-	15 1	1335 2	N	564	573	0			4
						620 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
09	61290 X	48544	-0-	-12746	-0-	690 1	39714 2	N	7393	7399	0			37
						8 4	8132 9							
10	63333 X	50325	-0-	-13008	-0-	767 1	41808 2	N	7039	7034	0			42
						7 4	7743 9							
11	58590 X	31278	-0-	-27312	-0-	484 1	25680 2	N	4646	4658	0			30
						3 4	5111 9							
12	60543 X	44988	-0-	-15555	-0-	633 1	36659 2	N	6992	6980	0			42
						5 4	7691 9							
*01	55769 X	46141	-0-	-9628	-0-	608 1	37816 2	N	7011	7018	0			35
						5 4	7712 9							
*02	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	578 1	46233 2	N	6407	6396	0			46
						7 4	7048 9							
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
09	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	987 1	22532 2	N	4137	4128	0			33
						4 4	4551 9							
10	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	1082 1	24656 2	N	4451	4432	0	16	8	36
						6 4	4896 9							
11	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	1155 1	24604 2	N	4137	4130	0			43
						4 4	4551 9							
12	0	31989	-0-	31989	31989	1233 1	26059 2	N	4257	4263	0			37
						14 4	4683 9							
*01	64935 X	32946	-0-	-31989	-0-	1209 1	27305 2	N	4024	4015	0			46
						6 4	4426 9							
02	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	1215 1	26296 2	N	3638	3682	0			2
						21 4	4002 9							
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
09	50430 X	50237	-0-	-193	-0-	1721 1	39446 2	N	8238	8228	0			66
						8 4	9062 9							
10	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	1839 1	41934 2	N	8579	8544	0	31	8	70
						10 4	9437 9							
11	55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	2125 1	45309 2	N	7502	7494	0			78
						8 4	8252 9							
12	0	51369	-0-	51369	51369	1970 1	41590 2	N	7076	7093	0			61
						25 4	7784 9							
*01	102566 X	51197	-0-	-51369	-0-	1856 1	42105 2	N	6570	6556	0			75
						9 4	7227 9							
02	47748 X	47748	-0-	-0-	-0-	1808 1	38997 2	N	6278	6349	0			4
						37 4	6906 9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING											
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																				
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0254TB			RRCID -> 293953			COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0252TB			RRCID -> 294035			COMPL. DATE 06/11/2022			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A											
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0262TB			RRCID -> 294042			COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A											
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0264TB			RRCID -> 294194			COMPL. DATE 09/23/2022			TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A											
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
CIMAREX ENERGY CO.			153438																				
DARK STAR 21 FEE			WELL #: 2H			RRCID -> 271624			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048											
09	5490 X	3970	-0-	-1520	-0-	3 1	2 9	3965	3	N	2	2	8							137			
10	5394 X	5020	-0-	-374	-0-	59 1	442 4	4056	3	N	421	449	0	1	8					108			
11	0	3470	-0-	3470	3470	2 1	243 9	3225	3	N	221	208	0	1	8					120			
12	5245 X	1775	-0-	-3470	-0-	1618 3	3 3	157	9	N	143	154	0	1	8					108			
01	0	3409	-0-	3409	3409	3303 3	3 3	106	9	N	96	1	8							203			
02	6123 X	2714	-0-	-3409	-0-	2541 3	3 3	173	9	N	157	185	0							175			
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #: 2H			RRCID -> 271630			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618											
09	6210 X	3829	-0-	-2381	-0-	20 1	292 9	3517	3	N	265	370	1	1	8					84			
10	6417 X	3618	-0-	-2799	-0-	22 1	252 9	3344	3	N	229	189	1	1	8					123			
11	6210 X	3063	-0-	-3147	-0-	20 1	233 9	2810	3	N	212	167	1	1	8					167			
12	6417 X	1719	-0-	-4698	-0-	17 1	268 9	1434	3	N	244	187	1	1	8					223			
01	5084 X	3589	-0-	-1495	-0-	18 1	253 9	3318	3	N	230	375	1	1	8					77			
02	3584 X	3037	-0-	-547	-0-	19 1	243 9	2775	3	N	221	189	1							109			

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE			//CONT.// //CONT.//		80544 500 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	14332	-0-	14332		24134		13640	3		1	4	Y	628	623	1	1	8	112
10	DLQ G-10	9143	-0-	9143		33277		8187	3		116	4	Y	764	785	1			91
11	0	8599	-0-	8599		41876		7908	3		142	4	Y	499	475	1			115
12	49246 X	7370	-0-	-41876		-0-		6861	3		138	4	Y	337	397	0			55
01	0	7152	-0-	7152		7152		6700	3		135	4	Y	288	162	0	77	1	104
02	13986 X	6834	-0-	-7152		-0-		6280	3		126	4	Y	389	129	0	234	1	130
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778	
09	DLQ G-10	8623	-0-	8623		17447		8545	3		1	4	Y	70	78	1			13
10	DLQ G-10	9410	-0-	9410		26857		9210	3		130	4	Y	64	69	1			8
11	0	8364	-0-	8364		35221		8094	3		145	4	Y	114	96	1			26
12	43636 X	8415	-0-	-35221		-0-		8117	3		163	4	Y	123	129	0			20
01	0	8353	-0-	8353		8353		8100	3		163	4	Y	82	49	0	23	1	30
02	14865 X	6512	-0-	-8353		-0-		6274	3		126	4	Y	102	35	0	63	1	34
EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE 04/11/2013					TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	-	11081	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39			WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE 12/17/2018					TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708	-	19488	
09	38671 X	38671	-0-	-0-		-0-		1064	1	35299	3	Y	2098	2042	0	11	8		86
10	39184 X	23183	-0-	-16001		-0-		2308	1	20870	3	Y	1523	1529	0	2	8		78
11	35550 X	27200	-0-	-8350		-0-		638	1	24112	3	Y	2071	2072	0	2	8		75
12	39184 X	27785	-0-	-11399		-0-		1675	1	24786	3	Y	2115	2068	0	15	8		107
01	39184 X	27287	-0-	-11897		-0-		810	1	25321	3	Y	1756	1764	0	7	8		92
02	30912 X	22138	-0-	-8774		-0-		2278	1	20464	3	Y	1424	1460	0				56

SANDBAR (BONE SPRING)															
CIMAREX ENERGY CO.															
BURGOO KING 2 ZZ UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	126720 X	105095	-0-	-21625	-0-	100645	3	2	4	Y	4044	4011	0	23	8
						4448	9								134
10	125798 X	104860	-0-	-20938	-0-	100457	3	59	4	Y	3949	3937	0	17	8
						4344	9								129
11	116910 X	91889	-0-	-25021	-0-	88101	3	39	4	Y	3408	3383	0	16	8
						3749	9								138
12	116901 X	95302	-0-	-21599	-0-	91444	3	3858	9	Y	3507	3517	0	19	8
01	112623 X	90993	-0-	-21630	-0-	87365	3	3628	9	Y	3298	3253	0	13	8
02	90496 X	72814	-0-	-17682	-0-	69962	3	2852	9	Y	2593	2612	0		122
BURGOO KING 2 ZZ UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231															
09	110340 X	101233	-0-	-9107	-0-	96814	3	2	4	Y	4015	3984	0	22	8
						4417	9								133
10	114018 X	102279	-0-	-11739	-0-	97766	3	57	4	Y	4051	4035	0	17	8
						4456	9								132
11	109680 X	95756	-0-	-13924	-0-	91914	3	40	4	Y	3456	3433	0	15	8
						3802	9								140
12	113336 X	98287	-0-	-15049	-0-	94639	3	3648	9	Y	3316	3335	0	18	8
01	106857 X	88915	-0-	-17942	-0-	85306	3	3609	9	Y	3281	3231	0	13	8
02	88200 X	78492	-0-	-9708	-0-	75470	3	3022	9	Y	2747	2758	0		129
BURGOO KING 2 ZZ UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424															
09	105960 X	93143	-0-	-12817	-0-	88809	3	2	4	Y	3938	3908	0	21	8
						4332	9								130
10	109492 X	93754	-0-	-15738	-0-	89137	3	52	4	Y	4150	4130	0	15	8
						4565	9								135
11	103920 X	85351	-0-	-18569	-0-	81061	3	35	4	Y	3868	3831	0	15	8
						4255	9								157
12	103261 X	83181	-0-	-20080	-0-	79199	3	3982	9	Y	3620	3647	0	17	8
01	98890 X	76302	-0-	-22588	-0-	72437	3	3865	9	Y	3514	3467	0	10	8
02	80444 X	69582	-0-	-10862	-0-	66159	3	3423	9	Y	3112	3116	0		146
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J															
WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986															
09	164670 X	25124	-0-	-139546	-0-	19956	3	79	4	N	4626	4617	0		19
						5089	9								
10	164641 X	12943	-0-	-151698	-0-	10421	3	74	4	N	2225	2237	0		7
						2448	9								
11	128010 X	9519	-0-	-118491	-0-	7292	3	35	4	N	1993	1993	0		7
						2192	9								
12	54243 X	54243	-0-	-0-	-0-	41788	3	12455	9	N	11323	11288	0		42
01	99764 X	99764	-0-	-0-	-0-	86355	3	13409	9	N	12190	12193	0		39
02	118509 X	118509	-0-	-0-	-0-	106340	3	12169	9	N	11063	11052	0		50
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A															
09	SHUT IN	217085	-0-	217085	541490	192630	3	24455	9	Y	22232	22108	0	81	8
															118
10	SHUT IN	214882	-0-	214882	756372	195324	3	19558	9	Y	17780	17788	0	53	8
															57
11	SHUT IN	209741	-0-	209741	966113	194183	3	15558	9	Y	14144	14050	0	48	8
															103
12	SHUT IN	191483	-0-	191483	1157596	178537	3	12946	9	Y	11769	11791	0	56	8
															25
01	SHUT IN	174422	-0-	174422	1332018	163077	3	11345	9	Y	10314	10245	0	32	8
															62
02	SHUT IN	130847	-0-	130847	1462865	122103	3	8744	9	Y	7949	7958	0		53

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 293867	COMPL.	DATE 07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8436	- 18766		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*07	0	126696	-0-	126696	126696		98632	3	2	4	Y	25511	25245	0	143		
							28062	9									
08	0	205281	-0-	205281	331977		169518	3	2	4	Y	32510	32510	0	75		
							35761	9									
09	0	199638	-0-	199638	531615		171032	3	28606	9	Y	26005	25859	0	138		
*10	0	186664	-0-	186664	718279		162566	3	24098	9	Y	21907	21921	0	70		
*11	888936 X	170657	-0-	-718279	-0-		150651	3	20006	9	Y	18187	18073	0	132		
*12	184419 X	165885	-0-	-18534	-0-		147612	3	18273	9	Y	16612	16647	0	35		
*01	184419 X	158811	-0-	-25608	-0-		142007	3	16804	9	Y	15276	15184	0	92		
02	166572 X	133657	-0-	-32915	-0-		120051	3	13606	9	Y	12369	12378	0	83		
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K				WELL #:	11	RRCID	-> 293880	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8953	PERF.	9271	- 19189		
09	0	192448	-0-	192448	242883		154486	3	243	4	N	34290	34184	0	144		
							37719	9									
10	0	214205	-0-	214205	457088		176228	3	320	4	N	34234	34266	0	112		
							37657	9									
11	0	176140	-0-	176140	633228		147713	3	224	4	N	25639	25656	0	95		
							28203	9									
12	0	181795	-0-	181795	815023		155992	3	25803	9	N	23457	23464	0	88		
01	0	170438	-0-	170438	985461		147286	3	23152	9	N	21047	21068	0	67		
02	1119493 X	134032	-0-	-985461	-0-		122480	3	11552	9	N	10502	10522	0	47		
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:	13H	RRCID	-> 293881	COMPL.	DATE 08/05/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	9109	- 19067		
09	0	203793	-0-	203793	296725		165935	3	262	4	N	34178	34107	0	144		
							37596	9						7	8		
10	0	187337	-0-	187337	484062		156809	3	286	4	N	27493	27547	0	90		
							30242	9									
11	0	163519	-0-	163519	647581		139502	3	206	4	N	21646	21655	0	81		
							23811	9									
12	0	175504	-0-	175504	823085		153424	3	22080	9	N	20073	20079	0	75		
01	0	157168	-0-	157168	980253		138277	3	18891	9	N	17174	17194	0	55		
02	1110253 X	130000	-0-	-980253	-0-		116017	3	13983	9	N	12712	12710	0	57		
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N				WELL #:	14H	RRCID	-> 293884	COMPL.	DATE 08/04/2022	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9332	- 19278		
09	0	222973	-0-	222973	308978		180997	3	285	4	N	37901	37816	0	160		
							41691	9									
10	0	203166	-0-	203166	512144		168684	3	306	4	N	31069	31128	0	101		
							34176	9									
11	670738 X	158594	-0-	-512144	-0-		133287	3	201	4	N	22824	22840	0	85		
							25106	9									
12	178628 X	178628	-0-	-0-	-0-		154286	3	24342	9	N	22129	22131	0	83		
01	0	150862	-0-	150862	150862		131773	3	19089	9	N	17354	17381	0	56		
02	273968 X	123106	-0-	-150862	-0-		107692	3	15414	9	N	14013	14006	0	63		
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	13H	RRCID	-> 293885	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8439	PERF.	8636	- 19417		
09	0	96919	-0-	96919	96919		67814	3	29105	9	Y	26459	26410	0	49		
10	0	160412	-0-	160412	257331		115255	3	45157	9	Y	41052	40986	0	115		
11	0	205856	-0-	205856	463187		157984	3	47872	9	Y	43520	43552	0	83		
12	0	210357	-0-	210357	673544		169636	3	40721	9	Y	37019	37102	0	-0-		
01	0	191840	-0-	191840	865384		158851	3	32989	9	Y	29990	29884	0	106		
02	1017428 X	152044	-0-	-865384	-0-		126982	3	25062	9	Y	22784	22792	0	98		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT				WELL #:		14H	RRCID -> 293886	COMPL. DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8324	PERF. 8641 - 19157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	81501	-0-	81501	81501	57084	3	24417	9	Y	22197	22156	0	41	
10	0	127404	-0-	127404	208905	90643	3	36761	9	Y	33419	33366	0	94	
11	0	151640	-0-	151640	360545	111547	3	40093	9	Y	36448	36473	0	69	
12	0	163777	-0-	163777	524322	125083	3	38694	9	Y	35176	35245	0	-0-	
01	0	136793	-0-	136793	661115	106834	3	29959	9	Y	27235	27139	0	96	
02	728672 X	67557	-0-	-661115	-0-	52473	3	15084	9	Y	13713	13750	0	59	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:		13H	RRCID -> 293985	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL	DEPTH	7741	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	14633	-0-	14633	14633	11755	3	2878	9	N	2616	2588	0	28	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:		11H	RRCID -> 293987	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	13505	-0-	13505	13505	11071	3	2434	9	N	2213	2189	0	24	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:		12H	RRCID -> 293988	COMPL. DATE 09/07/2022	TOTAL	DEPTH	7693	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	11370	-0-	11370	11370	8990	3	2380	9	N	2164	2141	0	23	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:		10H	RRCID -> 293995	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL	DEPTH	7571	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	17011	-0-	17011	17011	12722	3	4289	9	N	3899	3858	0	41	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L				WELL #:		12H	RRCID -> 294060	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8831	PERF. 9127 - 18958			
08	0	53427	-0-	53427	53427	41816	3	76	4	N	10486	10427	0	11 8	48
						11535	9								
09	0	172786	-0-	172786	226213	139104	3	220	4	N	30420	30340	0		128
						33462	9								
10	0	182853	-0-	182853	409066	153204	3	276	4	N	26703	26744	0		87
						29373	9								
11	567588 X	158522	-0-	-409066	-0-	136351	3	202	4	N	19972	19985	0		74
						21969	9								
12	155358 X	155358	-0-	-0-	-0-	137466	3	17892	9	N	16265	16278	0		61
01	177402 X	177402	-0-	-0-	-0-	159752	3	17650	9	N	16045	16055	0		51
02	137099 X	137099	-0-	-0-	-0-	124790	3	12309	9	N	11190	11190	0		51

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. APOLLO 48 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 153438 12H	ASSOCIATED RRCID -> 294210		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	76719	-0-	76719	76719	76719		48712	3	28007	9	Y	25461	25414	0			47
10	0	162636	-0-	162636	239355	239355		120876	3	41760	9	Y	37964	37904	0			107
11	388497 X	149142	-0-	-239355	-0-	-0-		114603	3	34539	9	Y	31399	31446	0			60
12	169539 X	155600	-0-	-13939	-0-	-0-		125280	3	30320	9	Y	27564	27624	0			-0-
01	169539 X	133712	-0-	-35827	-0-	-0-		109477	3	24235	9	Y	22032	21954	0			78
02	153132 X	91290	-0-	-61842	-0-	-0-		75712	3	15578	9	Y	14162	14179	0			61
COG OPERATING LLC BACKSWING STATE					166150 WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050										
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	883 193	1 9	10037	3	Y			175	123	1			300
10	0	12758	-0-	12758	12758	921 592	1 9	11245	3	Y			538	542	1			296
11	0	13757	-0-	13757	26515	1040 418	1 9	12299	3	Y			380	380	1			296
12	0	10566	-0-	10566	37081	765 396	1 9	9405	3	Y			360	283	1			373
01	0	11827	-0-	11827	48908	893 285	1 9	10649	3	Y			259	227	1			405
02	9156 X	NO RPT	-0-	-9156	39752							Y	NO RPT					405
GLENN					WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780										
09	4830 X	2446	-0-	-2384	-0-	60 969	1 9	1417	3	Y			881					1751
10	0	679	-0-	679	679	40 552	1 9	87	3	Y			502	446	1			1807
11	0	-0-	-0-	-0-	679							Y	-0-					1807
12	0	-0-	-0-	-0-	679							Y	-0-					1807
01	0	-0-	-0-	-0-	679							Y	412	789	1			1430
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	679							Y	NO RPT					1430
CARPENTER B UNIT					WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688										
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	38 384	1 9	4191	3	N			349	404	1			381
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	60 355	1 9	4901	3	N			323					704
11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	60 604	1 9	4635	3	N			549	475	1			778
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	60 534	1 9	5175	3	N			485	472	1			791
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	62 473	1 9	5412	3	N			430					1221
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-							N	NO RPT					1221
ARMSTRONG N STATE UNIT					WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					580
10	0	255	-0-	255	255	253	3	2	9			N	2					582
11	457 X	202	-0-	-255	-0-	202	3					N	-0-					582
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					582
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					582
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					582

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
CAPTAIN CALL															
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15480 X	14256	-0-	-1224	-0-	822	1	12606	3	Y	753	823	0		138
10	0	15589	-0-	15589	15589	828	9	13785	3	Y	840	812	0		166
11	0	15098	-0-	15098	30687	880	1	13293	3	Y	865	720	0		311
12	0	13024	-0-	13024	43711	924	9	11449	3	Y	748	811	0		248
01	0	14225	-0-	14225	57936	853	1	12794	3	Y	478	497	0		229
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084	43852	952	9			Y	NO RPT				229
WETHERBEE														WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925	
09	3240 X	2973	-0-	-267	-0-	26	1	2397	3	Y	500	861	1		513
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	550	9	1975	3	Y	763	1001	1		275
11	3240 X	2364	-0-	-876	-0-	31	1	1457	3	Y	822	447	1		650
12	3348 X	785	-0-	-2563	-0-	839	9	604	3	Y	138	449	1		339
01	3348 X	2474	-0-	-874	-0-	3	1	1573	3	Y	813	947	1		205
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	904	9			Y	NO RPT				205
DEETS														WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320	
09	12870 X	6165	-0-	-6705	-0-	701	1	5020	3	Y	404	411	0		140
10	0	6850	-0-	6850	6850	444	9	5879	3	Y	294	272	0		162
11	0	9947	-0-	9947	16797	648	1	8593	3	Y	436	209	0		389
12	0	6408	-0-	6408	23205	323	9	5376	3	Y	361	473	0		277
01	0	7189	-0-	7189	30394	874	1	6417	3	Y	181	207	0		251
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	24990	480	9			Y	NO RPT				251
CAPTAIN CALL														WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335	
09	12120 X	8687	-0-	-3433	-0-	492	1	7550	3	Y	586	664	0		107
10	0	8459	-0-	8459	8459	645	9	7447	3	Y	488	499	0		96
11	0	9500	-0-	9500	17959	475	1	7990	3	Y	906	677	0		325
12	0	9212	-0-	9212	27171	537	9	7611	3	Y	1001	994	0		332
01	0	6601	-0-	6601	33772	513	1	5746	3	Y	407	544	0		195
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	25708	997	9			Y	NO RPT				195

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC																
DEETS																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 166150																
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14130 X	11427	-0-	-2703	-0-	1365	1	9777	3	Y	259	236	0			90
						285	9									
10	0	14232	-0-	14232	14232	1386	1	12574	3	Y	247	201	0			136
						272	9									
11	0	12959	-0-	12959	27191	1159	1	11391	3	Y	372	176	0			332
						409	9									
12	0	8241	-0-	8241	35432	833	1	7050	3	Y	325	407	0			250
						358	9									
01	0	9211	-0-	9211	44643	744	1	8332	3	Y	123	186	0			187
						135	9									
02	12544 X	NO RPT	-0-	-12544	32099					Y	NO RPT					187
BACKSWING STATE												WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725				
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	977	1	11098	3	Y	247	255	1			505
						272	9									
10	0	11061	-0-	11061	11061	821	1	10023	3	Y	197	594	1			108
						217	9									
11	0	9157	-0-	9157	20218	680	1	8046	3	Y	392	195	1			305
						431	9									
12	0	9664	-0-	9664	29882	707	1	8693	3	Y	240	292	1			253
						264	9									
01	0	6034	-0-	6034	35916	444	1	5304	3	Y	260	154	1			359
						286	9									
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	27404					Y	NO RPT					359
CARPENTER A UNIT												WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587				
09	7260 X	688	-0-	-6572	-0-	621	3	67	9	N	61					534
10	7285 X	44	-0-	-7241	-0-	41	3	3	9	N	3					537
11	7050 X	28	-0-	-7022	-0-	28	3			N	-0-					537
12	5797 X	6	-0-	-5791	-0-	3	3	3	9	N	3					540
01	3658 X	1	-0-	-3657	-0-	1	3			N	-0-					540
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					540
GRISSOM												WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1					1
12	T. A.	196	-0-	196	385	44	1	145	3	Y	1	1	0			1
						6	4	1	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	10					6
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT					6
HORN SPLITTER STATE UNIT												WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030				
09	7020 X	187	-0-	-6833	-0-	187	1			N	-0-					285
10	7254 X	2464	-0-	-4790	-0-	261	1	2138	3	N	59					344
						65	9									
11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	960	1	6471	3	N	162					506
						178	9									
12	7254 X	6354	-0-	-900	-0-	960	1	5284	3	N	100					606
						110	9									
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	972	1	3261	3	N	597	471	1			732
						657	9									
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					732

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
CARPENTER D UNIT			WELL #: 204H			RRCID -> 278362			COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750					
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					225
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					225
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					228
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
CAPTAIN CALL					WELL #: 403H	RRCID -> 278371			COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440					
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	1472	1491	0				269
						1619	9										
10	0	6910	-0-	6910	6910	295	1	4618	3	Y	1815	1726	0				358
						1997	9										
11	0	5059	-0-	5059	11969	243	1	3783	3	Y	939	960	0				337
						1033	9										
12	0	6960	-0-	6960	18929	349	1	5310	3	Y	1183	1128	0				392
						1301	9										
01	0	6863	-0-	6863	25792	370	1	5225	3	Y	1153	993	0				552
						1268	9										
02	6244 X NO RPT	-0-	-0-	-6244	19548					Y	NO RPT						552
ARMSTRONG STATE					WELL #: 2803H	RRCID -> 278421			COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340					
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1720	3	22	9	N	20						985
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-						985
11	1740 X	359	-0-	-1381	-0-	334	3	25	9	N	23						1008
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	17						1025
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-						1025
02	1624 X NO RPT	-0-	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT						1025
GRISSOM					WELL #: 1802H	RRCID -> 278427			COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	575	557	0				88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	234	0				236
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	3	0				354
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	189	0				333
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	502	0				237
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						237
SHEPARD STATE					WELL #: 803H	RRCID -> 278497			COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400					
09	0	729	-0-	729	729	60	1	529	3	N	127						1392
						140	9										
10	0	4032	-0-	4032	4761	34	1	3462	3	N	487						1879
						536	9										
11	0	447	-0-	447	5208	292	3	155	9	N	141						2020
12	0	-0-	-0-	-0-	5208					N	-0-						2020
01	0	630	-0-	630	5838	72	3	558	9	N	507	460	1				2067
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	5838					N	NO RPT						2067

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150								
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27780 X	17736	-0-	-10044	-0-	662	1	16597	3	N	434	465 1	273
						477	9						
10	26939 X	20189	-0-	-6750	-0-	992	1	18701	3	N	451	434 1	290
						496	9						
11	24720 X	19955	-0-	-4765	-0-	940	1	18466	3	N	499		789
						549	9						
12	24986 X	15260	-0-	-9726	-0-	720	1	14017	3	N	475	876 1	388
						523	9						
01	24986 X	19424	-0-	-5562	-0-	932	1	17971	3	N	474	477 1	385
						521	9						
02	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT		385
SHEPARD A STATE UNIT				WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8271 - 12782	
09	6150 X	65	-0-	-6085	-0-	65	3			N	-0-		653
10	6355 X	268	-0-	-6087	-0-	266	3	2 9		N	-0-		655
11	6150 X	440	-0-	-5710	-0-	440	3			N	-0-		655
12	682 X	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-		655
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		655
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT		655
LORENA				WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7688 - 12285	
09	5820 X	1688	-0-	-4132	-0-	24	1	1624	3	N	36		611
						40	9						
10	6014 X	904	-0-	-5110	-0-	904	3			N	-0-		611
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-		611
12	5332 X	49	-0-	-5283	-0-	49	3			N	-0-		611
01	4774 X	142	-0-	-4632	-0-	142	3			N	-0-		611
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT		611
LORENA				WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367	
09	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	327	1	10594	3	Y	711	656 0	400
						782	9						
10	0	10936	-0-	10936	10936	230	1	9742	3	Y	876	1050 0	226
						964	9						
11	0	5315	-0-	5315	16251	111	1	4310	3	Y	813	800 0	239
						894	9						
12	0	9086	-0-	9086	25337	179	1	8178	3	Y	663	602 0	300
						729	9						
01	0	7337	-0-	7337	32674	166	1	6504	3	Y	606	729 0	177
						667	9						
02	8736 X	NO RPT	-0-	-8736	23938					Y	NO RPT		177
MITCHELL				WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325	
09	3180 X	5	-0-	-3175	-0-	5	3			N	-0-		332
10	3286 X	17	-0-	-3269	-0-	10	3	7 9		N	6		338
11	2130 X	31	-0-	-2099	-0-	16	3	15 9		N	14		352
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		352
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		352
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		352

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
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
09	6630	X	2436	-0-	-4194	-0-			69	1	2238	3	Y	66
									129	9				
10	0		4877	-0-	4877	4877			106	1	4514	3	Y	60
									257	9				
11	0		3562	-0-	3562	8439			84	1	3266	3	Y	57
									212	9				
12	0		3318	-0-	3318	11757			67	1	3064	3	Y	77
									187	9				
01	0		6625	-0-	6625	18382			150	1	5891	3	Y	155
									584	9				
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	13986							Y	155
											NO RPT			
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
09	3960	X	3791	-0-	-169	-0-			32	1	2925	3	Y	766
									834	9				
10	4092	X	2837	-0-	-1255	-0-			31	1	1978	3	Y	271
									828	9				
11	3960	X	2546	-0-	-1414	-0-			3	1	1631	3	Y	655
									912	9				
12	4092	X	771	-0-	-3321	-0-			31	1	642	3	Y	292
									98	9				
01	4092	X	3466	-0-	-626	-0-			11	1	2634	3	Y	188
									821	9				
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-							Y	188
											NO RPT			
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
09	2910	X	2671	-0-	-239	-0-			323	1	2315	3	Y	10
									33	9				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	8
11	0		31	-0-	31	31			1	1	11	3	Y	15
									19	9				
12	0		-0-	-0-	-0-	31							Y	13
01	0		713	-0-	713	744			58	1	649	3	Y	8
									6	9				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	744							Y	8
											NO RPT			
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
09	10320	X	1856	-0-	-8464	-0-			55	1	1789	3	Y	6
									12	9				
10	0		13930	-0-	13930	13930			312	1	13249	3	Y	86
									369	9				
11	0		16737	-0-	16737	30667			406	1	15777	3	Y	148
									554	9				
12	0		9549	-0-	9549	40216			190	1	8701	3	Y	271
									658	9				
01	0		7562	-0-	7562	47778			180	1	7076	3	Y	81
									306	9				
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	35206							Y	81
											NO RPT			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
DEETS			WELL #: 602H			RRCID -> 278655			COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11850 X	8342	-0-	-3508	-0-		951	1	6811	3	Y	527	535	0			183
							580	9									
10	0	9320	-0-	9320	9320		868	1	7873	3	Y	526	419	0			290
							579	9									
11	0	10194	-0-	10194	19514		881	1	8663	3	Y	591	354	0			527
							650	9									
12	0	6375	-0-	6375	25889		619	1	5239	3	Y	470	636	0			361
							517	9									
01	0	7711	-0-	7711	33600		615	1	6892	3	Y	185	269	0			277
							204	9									
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	29932						Y	NO RPT					277

CAPTAIN CALL				WELL #: 401H			RRCID -> 278656			COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790				
09	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-		1125	1	17261	3	Y	373	394	0			68
							410	9									
10	0	20680	-0-	20680	20680		1202	1	18843	3	Y	577	531	0			114
							635	9									
11	0	18553	-0-	18553	39233		1082	1	16855	3	Y	560	473	0			201
							616	9									
12	0	15536	-0-	15536	54769		950	1	14464	3	Y	111	275	0			37
							122	9									
01	0	17519	-0-	17519	72288		1140	1	16119	3	Y	236	160	0			113
							260	9									
02	18676 X	NO RPT	-0-	-18676	53612						Y	NO RPT					113

CAPTAIN CALL				WELL #: 402H			RRCID -> 278657			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARPENTER C UNIT				WELL #: 203H			RRCID -> 278659			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652				
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		28	1	2776	3	Y	742	128	0	382	1	383
							816	9									
10	0	2794	-0-	2794	2794		25	1	2198	3	Y	519	555	1			347
							571	9									
11	0	3132	-0-	3132	5926		17	1	2423	3	Y	629	717	1			259
							692	9									
12	0	1502	-0-	1502	7428		6	1	1077	3	Y	381	363	1			277
							419	9									
01	0	1573	-0-	1573	9001		32	1	1202	3	Y	308	325	1			260
							339	9									
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	6425						Y	NO RPT					260

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
				WELL #:	1002H	RRCID ->	278771	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7701 - 11710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	846	1	10509	3	Y	779	811	0				149	
10	0	10572	-0-	10572	10572	857	1	8801	3	Y	825	848	0				126	
11	0	8895	-0-	8895	19467	863	1	7252	3	Y	737	658	0				205	
12	0	6082	-0-	6082	25549	908	1	4965	3	Y	470	488	0				187	
01	0	3071	-0-	3071	28620	832	1	2334	3	Y	99	78	0				208	
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	23188	811	9			Y	NO RPT						208	
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	408H	RRCID ->	279624	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8350 - 12595				
09	8040 X	3027	-0-	-5013	-0-	11	1	2775	3	Y	219	140	1				206	
10	0	3742	-0-	3742	3742	241	9	3173	3	Y	506	338	1				374	
11	0	2716	-0-	2716	6458	12	1	2598	3	Y	97	125	1				346	
12	0	2548	-0-	2548	9006	557	9	2427	3	Y	9	290	1				65	
01	0	2917	-0-	2917	11923	107	9	2807	3	Y	90						155	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	9095	101	4			Y	NO RPT						155	
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	405H	RRCID ->	280231	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8266 - 12500				
09	17160 X	5971	-0-	-11189	-0-	12	1	5468	3	Y	446	237	1				685	
10	0	8397	-0-	8397	8397	491	9	7946	3	Y	380	362	1				703	
11	0	8739	-0-	8739	17136	33	1	8322	3	Y	358	762	1				299	
12	0	8856	-0-	8856	25992	418	9	8327	3	Y	453	287	1				465	
01	0	5801	-0-	5801	31793	23	1	5492	3	Y	252	542	1				175	
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	24205	394	9			Y	NO RPT						175	
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	406H	RRCID ->	280232	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	8295 - 12510				
09	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	26	1	11462	3	Y	707	218	1				927	
10	0	7558	-0-	7558	7558	778	9	6955	3	Y	522	490	1				959	
11	0	8491	-0-	8491	16049	29	1	7686	3	Y	713	1076	1				596	
12	0	8381	-0-	8381	24430	574	9	7667	3	Y	623	571	1				648	
01	0	5484	-0-	5484	29914	21	1	5066	3	Y	353	756	1				245	
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	20086	784	9			Y	NO RPT						245	

SDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC			//CONT.// 80544 500 166150 WELL #: 407H		ASSOCIATED RRCID -> 280248		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2015					CNTY: LOVING 8127 PERF. 8226 - 12600						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-		49 848	1 9	12804	3	Y	771	765	1			726
10	0		14696	-0-	14696	14696		50 1509	1 9	13137	3	Y	1372	1084	1			1014
11	0		12896	-0-	12896	27592		49 630	1 9	12217	3	Y	573	338	1			1249
12	0		12258	-0-	12258	39850		50 481	1 4	11588	3	Y	126	1047	1			328
01	0		14061	-0-	14061	53911		51 865	1 9	13145	3	Y	786					1114
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	41647						Y	NO RPT					1114
HORN SPLITTER STATE UNIT					WELL #: 1004H	RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7506	PERF. 7741 - 11575							
09	4980	X	2105	-0-	-2875	-0-		114 568	1 9	1423	3	Y	516	537	0			99
10	0		2164	-0-	2164	2164		129 717	1 9	1318	3	Y	652	651	0			100
11	0		1074	-0-	1074	3238		93 171	1 9	810	3	Y	155	212	0			43
12	0		1070	-0-	1070	4308		90 238	1 9	742	3	Y	216	173	0			86
01	0		495	-0-	495	4803		94 50	1 9	351	3	Y	45	36	0			95
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	3963						Y	NO RPT					95
SHEPARD STATE					WELL #: 813H	RRCID -> 281430	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL	DEPTH	9240	PERF. 9412 - 14065							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LORENA					WELL #: 814H	RRCID -> 285375	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH	7599	PERF. 7858 - 12360							
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-		569 334	1 9	18467	3	Y	304	284	0			171
10	0		18085	-0-	18085	18085		406 476	1 9	17203	3	Y	433	492	0			112
11	0		16617	-0-	16617	34702		407 391	1 9	15819	3	Y	355	363	0			104
12	0		13558	-0-	13558	48260		283 327	1 9	12948	3	Y	297	267	0			134
01	0		20224	-0-	20224	68484		496 256	1 9	19472	3	Y	233	299	0			68
02	16268	X	NO RPT	-0-	-16268	52216						Y	NO RPT					68

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 605H			ASSOCIATED RRCID -> 286454		CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218			PERF. 7350 - 12017			CNTY: LOVING	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	908 287 9	1 1 9	21412	3	Y	261	323	0	51				
10	0	22416	-0-	22416	22416	865 237 9	1 1 9	21314	3	Y	215	232	0	34				
11	0	3522	-0-	3522	25938	98 279 9	1 1 9	3145	3	Y	254	208	0	80				
12	0	15988	-0-	15988	41926	601 315 9	1 1 9	15072	3	Y	286	284	0	82				
01	0	24517	-0-	24517	66443	893 20 9	1 1 9	23604	3	Y	18	95	0	5				
02	17136 X	NO RPT	-0-	-17136	49307					Y	NO RPT			5				
BOOMERANG A				WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9611 - 19644						
09	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	596 1 4	1 1 4	22755	3	N	3420	3402	0	64				
10	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	654 25 4	1 1 4	21833	3	N	2964	2967	0	61				
11	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	827 3488 9	1 1 9	30265	3	N	3171	3175	0	57				
12	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	689 3364 9	1 1 9	23030	3	N	3058	3049	0	66				
01	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	841 3562 9	1 1 9	28864	3	N	3238	3239	0	65				
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT			65				
COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST				167327 WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 11082 - 20017						
09	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	11065	3	2115	9	Y	1923	1937	0	48				
10	13423 X	12258	-0-	-1165	-0-	10354	3	1904	9	Y	1731	1718	0	61				
11	13860 X	9870	-0-	-3990	-0-	28 95 4	1 1 4	8085	3	Y	1511	1510	0	61				
12	14322 X	10699	-0-	-3623	-0-	1 2261 9	1 1 9	8437	3	Y	2055	2026	0	7				
01	14322 X	10408	-0-	-3914	-0-	8512	3	1896	9	Y	1724	1690	0	17				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17				
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS				172232 WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167 - 13318						
09	0	4028	-0-	4028	4028	2619	3	1409	9	N	1281	1281	1	469				
10	4028 X	-0-	-0-	-4028	-0-					N	-0-			469				
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2817	3	1516	9	N	1378	1495	1	352				
12	0	5376	-0-	5376	5376	3797	3	1579	9	N	1435	1310	1	477				
01	0	397	-0-	397	5773	202	3	195	9	N	177	188	1	466				
02	5773 X	-0-	-0-	-5773	-0-					N	35	180	1	321				
HEAD HONCHO STATE BS				WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7303 - 10996						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS 18				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 172232 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277516	CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2012				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
BLUE LACY BS				WELL #:		804H	RRCID -> 277590	COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	5	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			7
HEAD HONCHO STATE BS				WELL #:		602H	RRCID -> 278928	COMPL. DATE 06/17/2012				TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEAD HONCHO STATE BS				WELL #:		6H	RRCID -> 292898	COMPL. DATE 03/17/2022				TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279							
09	112960	X	112960	-0-	-0-	-0-	-0-	84665	3	28295	9	N	25723	25818	0				36
10	164238	X	78689	-0-	-85549	-0-	-0-	56551	3	22138	9	N	20125	20115	0				46
11	158940	X	112004	-0-	-46936	-0-	-0-	85552	3	26452	9	N	24047	23975	0				118
12	0		20092	-0-	20092	-0-	20092	15719	3	4373	9	N	3975	4085	0				8
*01	141050	X	1413	-0-	-139637	-0-	-0-	736	3	677	9	N	615	618	0				5
02	105420	X	19489	-0-	-85931	-0-	-0-	13084	3	6405	9	N	5823	5787	0				41
HEAD HONCHO STATE BS				WELL #:		4H	RRCID -> 292904	COMPL. DATE 02/09/2022				TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973							
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	4631	3	375	9	N	341	409	0				-0-
10	109027	X	7067	-0-	-101960	-0-	-0-	5499	3	1568	9	N	1425	1422	0				3
11	102540	X	21772	-0-	-80768	-0-	-0-	14130	3	7642	9	N	6947	6916	0				34
12	0		5150	-0-	5150	-0-	5150	3175	3	1975	9	N	1795	1825	0				4
*01	60760	X	1674	-0-	-59086	-0-	-0-	693	3	981	9	N	892	888	0				8
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	-0-	4273	3	1767	9	N	1606	1603	0				11
EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16				253162 WELL #:		1H	RRCID -> 264307	COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		253162										
		WELL #:		31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH		9066 PERF. 9572 - 13534		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE PATHFINDER														
		WELL #:		32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH		9077 PERF. 9480 - 13801		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE PATHFINDER														
		WELL #:		33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH		9072 PERF. 9530 - 13811		
09	22380 X	78	-0-	-22302	-0-	7	2	3	4	Y	62	59	0	6
						68	9							
10	23126 X	1131	-0-	-21995	-0-	1050	2	6	4	Y	68	63	0	6
						75	9					4	8	
11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
		WELL #:		34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH		9059 PERF. 9352 - 13726		
09	30780 X	28881	-0-	-1899	-0-	28347	2	9	4	Y	477	471	0	48
						525	9							
10	31806 X	27656	-0-	-4150	-0-	27057	2	12	4	Y	534	496	0	49
						587	9					2	8	
11	30930 X	23112	-0-	-7818	-0-	22552	2	12	4	Y	498	459	0	49
						548	9					2	8	
12	31961 X	19640	-0-	-12321	-0-	19225	2	11	4	Y	367	367	0	22
						404	9					2	8	
01	0	20780	-0-	20780	20780	20115	2	16	4	Y	590	542	0	37
						649	9					3	8	
02	36982 X	16202	-0-	-20780	-0-	15609	2	11	4	Y	529	511	0	29
						582	9					1	8	
STATE MERCURY														
		WELL #:		10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH		9683 PERF. 9832 - 14566		
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	9372	2	30	4	Y	1171	1167	0	49
						1288	9							
10	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	19033	2	48	4	Y	2233	2172	0	62
						2456	9					22	8	
11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	20038	2	50	4	Y	2676	2612	0	78
						2944	9					13	8	
12	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	21595	2	54	4	Y	3234	3215	0	57
						3557	9					11	8	
01	0	26550	-0-	26550	26550	22809	2	56	4	Y	3350	3269	0	76
						3685	9					16	8	
02	44018 X	17468	-0-	-26550	-0-	15117	2	42	4	Y	2099	2101	0	35
						2309	9					6	8	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE MAGELLAN				WELL #:	2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.11012	-	15880
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16				245
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-				245
VOYAGER W				WELL #:	1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	8939	PERF. 9210	-	13869
09	35700 X	10921	-0-	-24779	-0-	10196	2	9	4	Y	651	664	0	4	49
						716	9								
10	31031 X	15862	-0-	-15169	-0-	15022	2	12	4	Y	753	736	0	22	42
						828	9								
11	25170 X	8446	-0-	-16724	-0-	7875	2	7	4	Y	513	508	0	14	32
						564	9								
12	26009 X	24009	-0-	-2000	-0-	22723	2	14	4	Y	1156	1098	0	32	58
						1272	9								
01	0	28056	-0-	28056	28056	26711	2	12	4	Y	1212	1169	0	57	43
						1333	9								
02	56737 X	28681	-0-	-28056	-0-	27399	2	11	4	Y	1155	1091	0	64	43
						1271	9								
STATE MERCURY				WELL #:	11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.10543	-	15262
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	6286	2	30	4	Y	2976	2927	0	2	125
						3274	9								
10	7223 X	6621	-0-	-602	-0-	5377	2	11	4	Y	1121	1204	0	7	32
						1233	9								
11	6990 X	6765	-0-	-225	-0-	5486	2	13	4	Y	1151	1139	0	9	34
						1266	9								
12	7223 X	6301	-0-	-922	-0-	5209	2	12	4	Y	982	990	0	7	17
						1080	9								
01	0	6232	-0-	6232	6232	5166	2	11	4	Y	959	943	0	10	22
						1055	9								
02	10216 X	3984	-0-	-6232	-0-	3337	2	7	4	Y	582	585	0	7	10
						640	9								
STATE PATHFINDER				WELL #:	1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 9866	-	14623
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
STATE PATHFINDER				WELL #:	3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL	DEPTH	9031	PERF. 9940	-	14692
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283681	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL	DEPTH 10688	CNTY: LOVING PERF.11328 - 16120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6690 X	5770	-0-	-920	-0-		5731 37	2 9	2	4	Y	34	38	0	2	1	5
10	6231 X	5223	-0-	-1008	-0-		5073 144	2 9	6	4	Y	131	108 1	0 8	6	1	21
11	6030 X	5690	-0-	-340	-0-		5395 286	2 9	9	4	Y	260	233 1	0 8	8	1	39
12	6231 X	5637	-0-	-594	-0-		5317 309	2 9	11	4	Y	281	286 1	0 8	6	1	27
01	0	5776	-0-	5776	5776		5444 321	2 9	11	4	Y	292	274 2	0 8	10	1	33
02	11117 X	5341	-0-	-5776	-0-		5033 298	2 9	10	4	Y	271	266 0		10	1	28
STATE PATHFINDER					WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL	DEPTH 10359	PERF.10989 - 15789			
09	12750 X	11104	-0-	-1646	-0-		10312 769	2 9	23	4	Y	699	674	0	3	1	107
10	12307 X	7733	-0-	-4574	-0-		7368 351	2 9	14	4	Y	319	363 2	0 8	9	1	52
11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-		9370 718	2 9	18	4	Y	653	589 2	0 8	15	1	99
12	11470 X	5707	-0-	-5763	-0-		5334 359	2 9	14	4	Y	326	383 2	0 8	8	1	32
01	0	6028	-0-	6028	6028		5582 431	2 9	15	4	Y	392	365 2	0 8	12	1	45
02	11707 X	5679	-0-	-6028	-0-		5255 411	2 9	13	4	Y	374	367 0		13	1	39
STATE PATHFINDER					WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL	DEPTH 9850	PERF.10281 - 14905			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER					WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH 10649	PERF.11004 - 15815			
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		6696 415	2 9	16	4	Y	377	365	0	2	1	58
10	6448 X	2687	-0-	-3761	-0-		2382 292	2 9	13	4	Y	265	273 3	0 8	3	1	44
11	6240 X	158	-0-	-6082	-0-		7	4	151	9	Y	137	159 1	0 8	1	8	21
12	6448 X	5408	-0-	-1040	-0-		5293 107	2 9	8	4	Y	97	101 1	0 8	7	1	9
01	0	3932	-0-	3932	3932		3879 43	2 9	10	4	Y	39	35 3	0 8	7	1	3
02	8302 X	4370	-0-	-3932	-0-		4213 144	2 9	13	4	Y	131	114 0		7	1	13
STATE PATHFINDER					WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH 10661	PERF.10990 - 15818			
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-						Y	-0-	18	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656	
								PERF.10966 - 15794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0				(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
									EOM BALANCE
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	14 2	12 4	Y	487
						536 9			495 0
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	115 2	12 4	Y	460
						506 9			456 0
11	3000 N	7375	-0-	4375	4375	6836 2	14 4	Y	477
						525 9			470 0
12	3100 N	4397	-0-	1297	5672	3831 2	14 4	Y	502
						552 9			518 0
01	0	3495	-0-	3495	9167	2980 2	13 4	Y	456
						502 9			445 0
02	12382 X	3215	-0-	-9167	-0-	3000 2	7 4	Y	189
						208 9			217 0

STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905	
								PERF. 9204 - 14030	
09	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	24998 2	33 4	Y	578
						636 9			570 1
10	24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	23622 2	32 4	Y	747
						822 9			411 1
11	23940 X	23241	-0-	-699	-0-	22590 2	32 4	Y	563
						619 9			800 1
12	26536 X	20132	-0-	-6404	-0-	19501 2	34 4	Y	543
						597 9			620 1
01	0	15880	-0-	15880	15880	15382 2	38 4	Y	418
						460 9			437 1
02	23981 X	8101	-0-	-15880	-0-	7808 2	27 4	Y	242
						266 9			222 1

STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912	
								PERF. 9161 - 13990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 8904	
								PERF. 9207 - 14048	
09	14160 X	1754	-0-	-12406	-0-	1565 2	4 4	Y	168
						185 9			188 1
10	11563 X	4646	-0-	-6917	-0-	4268 2	11 4	Y	334
						367 9			196 1
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			Y	-0-
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	-0-
01	0	35	-0-	35	35	1 4	34 9	Y	31
02	4200 X	88	-0-	-4112	-0-	86 2	2 9	Y	2

STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10580	
								PERF.10872 - 15713	
09	12870 X	11896	-0-	-974	-0-	10913 2	31 4	Y	865
						952 9			896 0
10	12958 X	11342	-0-	-1616	-0-	10380 2	62 4	Y	818
						900 9			795 0
11	12030 X	11012	-0-	-1018	-0-	10110 2	42 4	Y	782
						860 9			725 0
12	12338 X	11391	-0-	-947	-0-	10255 2	39 4	Y	997
						1097 9			998 0
01	0	11302	-0-	11302	11302	10274 2	34 4	Y	904
						994 9			872 0
02	21164 X	9862	-0-	-11302	-0-	9078 2	24 4	Y	691
						760 9			675 0

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 9H	ASSOCIATED RRCID -> 283698		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2016				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	12630 X	11421	-0-	-1209	-0-	10681 723 9	2		17	4	Y		657	667	0	4	1		27	
10	13051 X	10160	-0-	-2891	-0-	9490 656 9	2		14	4	Y		596	589	0	13	1		19	
11	12270 X	10242	-0-	-2028	-0-	9587 641 9	2		14	4	Y		583	544	0	17	1		40	
12	12679 X	10292	-0-	-2387	-0-	9556 721 9	2		15	4	Y		655	659	0	13	1		21	
01	0	10266	-0-	10266	10266	9570 682 9	2		14	4	Y		620	596	0	20	1		24	
02	19483 X	9217	-0-	-10266	-0-	8597 608 9	2		12	4	Y		553	534	0	19	1		24	
STATE MAGELLAN			WELL #:		7H	RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763								
09	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	5441 565 9	2		17	4	Y		514	530	0	2	1		21	
10	7874 X	5665	-0-	-2209	-0-	5168 487 9	2		10	4	Y		443	443	0	7	1		14	
11	7200 X	5843	-0-	-1357	-0-	5323 494 9	2		26	4	Y		449	418	0	9	1		31	
12	7006 X	6008	-0-	-998	-0-	5395 589 9	2		24	4	Y		535	539	0	7	1		17	
01	0	6872	-0-	6872	6872	5563 1268 9	2		41	4	Y		1153	1105	0	11	1		46	
02	12732 X	5860	-0-	-6872	-0-	5136 690 9	2		34	4	Y		627	635	0	11	1		27	
EXCELSIOR 12			WELL #:		3H	RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
EXCELSIOR 12			WELL #:		4H	RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
EXCELSIOR 12			WELL #:		5H	RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:			ASSOCIATED 6H RRCID -> 283873			CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2015				CNTY: LOVING 9126 PERF. 9455 - 14255					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE VIKING E			WELL #:			1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922						
09	38819 X	38819	-0-	-0-	-0-	-0-	38577	2	4	4	Y	216	211	0	11	1		15
							238	9										
10	41204 X	41204	-0-	-0-	-0-	-0-	40881	2	4	4	Y	290	240	0	43	1		21
							319	9					1	8				
11	41408 X	41408	-0-	-0-	-0-	-0-	41341	2	2	4	Y	59	25	0	54	1		-0-
							65	9					1	8				
12	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	-0-	51094	2	3	4	Y	204	137	0	53	1		13
							224	9					1	8				
01	0	47280	-0-	47280	47280	46983	2	4	4	Y	266	194	0	73	1		11	
						293	9						1	8				
02	85242 X	37962	-0-	-47280	-0-	37720	2	3	4	Y	217	154	0	63	1		11	
						239	9											

STATE GALILEO			WELL #:			1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE GALILEO			WELL #:			2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE GALILEO			WELL #:			3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866						
09	3990 X	3213	-0-	-777	-0-	-0-	171	1	2209	2	Y	648	647	0	1	1		5
							120	4		713	9							
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3428	2	Y	670	658	0	4	1		6
							26	4		737	9		7	8				
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	2	16	4	Y	467	439	0	25	1		4
							514	9					5	8				
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3600	2	Y	342	337	0	4	1		3
							58	4		376	9		2	8				
01	0	3799	-0-	3799	3799	3799	73	1	3391	2	Y	278	267	0	7	1		3
							29	4		306	9		4	8				
02	6706 X	2907	-0-	-3799	-0-	-0-	22	1	2483	2	Y	359	329	0	28	1		5
							7	4		395	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636	
								PERF. 10952 - 15758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4710 X	4421	-0-	-289	-0-	3667 2	32 4	Y	65
						722 9			
10	4867 X	3966	-0-	-901	-0-	3024 2	36 4	Y	89
						906 9			
11	4710 X	2694	-0-	-2016	-0-	1 1	2055 2	Y	86
						25 4	613 9		
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	1 1	3488 2	Y	95
						38 4	1068 9		
01	0	3785	-0-	3785	3785	2778 2	41 4	Y	104
						966 9			
02	8627 X	4842	-0-	-3785	-0-	3723 2	38 4	Y	131
						1081 9			
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259	
								PERF. 9676 - 14516	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023	
								PERF. 9336 - 14055	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036	
								PERF. 9341 - 14206	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037	
								PERF. 9349 - 14040	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028	
								PERF. 9329 - 14221	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	32	1	2	31	9	Y	28	28	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL	DEPTH 9842	PERF.10072	- 14949						
09	17130 X	1525	-0-	-15605	-0-	1042 2	28 4	Y	414	355 0						64
						455 9										
10	16058 X	740	-0-	-15318	-0-	611 2	20 4	Y	99	139 0		1 1				15
						109 9				8 8						
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	286 2	27 4	Y	86	80 0		9 8				12
						95 9										
12	1581 X	89	-0-	-1492	-0-	17 4	72 9	Y	65	67 0		4 8				6
01	0	72	-0-	72	72	10 4	62 9	Y	56	50 0		6 8				6
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			Y	-0-	6 0						-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH 9830	PERF.10771	- 15195						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL	DEPTH 9791	PERF.10092	- 14926						
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	25875 2	55 4	Y	4038	3685 0		10 1				619
						4442 9										
10	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	23750 2	60 4	Y	3373	3376 0		36 1				564
						3710 9				16 8						
11	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	18525 2	57 4	Y	3189	3220 0		35 1				488
						3508 9				10 8						
12	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	19645 2	52 4	Y	3226	3356 0		27 1				318
						3549 9				13 8						
01	0	22995	-0-	22995	22995	19228 2	52 4	Y	3377	3254 0		39 1				392
						3715 9				10 8						
02	41735 X	18740	-0-	-22995	-0-	15499 2	47 4	Y	2904	2947 0		35 1				311
						3194 9				3 8						

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	8910 X	8121	-0-	-789	-0-	6721 2	1400 9	Y	1273	1368 0	2 1	195		
10	9207 X	7803	-0-	-1404	-0-	6723 2	1080 9	Y	982	999 0	8 1	164		
11	8910 X	6329	-0-	-2581	-0-	5250 2	1079 9	Y	981	982 0	8 1	150		
12	9207 X	7491	-0-	-1716	-0-	5879 2	1612 9	Y	1465	1457 0	7 1	145		
01	0	6455	-0-	6455	6455	5381 2	1074 9	Y	976	992 0	10 1	113		
02	12424 X	5969	-0-	-6455	-0-	4921 2	1048 9	Y	953	954 0	9 1	102		
										1 8				
STATE ATLAS A														
WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
STATE ATLAS B														
WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
STATE MERCURY														
WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434														
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	15708 2	49 4	Y	528	754 1		296		
10	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	16405 2	44 4	Y	562	211 1	2 8	645		
11	17610 X	16056	-0-	-1554	-0-	15403 2	47 4	Y	551	599 1	2 8	595		
12	18197 X	16484	-0-	-1713	-0-	15809 2	48 4	Y	570	812 1	1 8	352		
01	0	18157	-0-	18157	18157	17371 2	53 4	Y	666	622 1	2 8	394		
02	28183 X	10026	-0-	-18157	-0-	9345 2	52 4	Y	572	609 1		357		
						629 9								
STATE MERCURY														
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401														
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3715 2	20 4	Y	1306	1273 0	1 1	55		
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1437 9								
11	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	4154 2	22 4	Y	1627	1623 0	6 1	46		
12	5332 X	4512	-0-	-820	-0-	1790 9				7 8				
01	0	4283	-0-	4283	4283	3719 2	19 4	Y	1263	1262 0	7 1	37		
02	7340 X	3057	-0-	-4283	-0-	1389 9				3 8				
						3215 2	17 4	Y	1164	1173 0	4 1	21		
						1280 9				3 8				
						3120 2	15 4	Y	1044	1033 0	6 1	24		
						1148 9				2 8				
						2246 2	11 4	Y	727	732 0	5 1	12		
						800 9				2 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5820 X	3509	-0-	-2311	-0-	2759	2	22	4	Y	662	669	0	28
10	6014 X	548	-0-	-5466	-0-	728	9	16	4	Y	426	429	0	13
11	2580 X	1142	-0-	-1438	-0-	63	2	23	4	Y	339	318	0	23
12	3627 X	1966	-0-	-1661	-0-	469	9	27	4	Y	536	534	0	17
01	0	3146	-0-	3146	3146	746	2	26	4	Y	551	529	0	21
02	6594 X	3448	-0-	-3146	-0-	373	9	25	4	Y	700	683	0	31
						1349	2							
						590	9							
						2514	2							
						606	9							
						2653	2							
						770	9							
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750														
09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6090	2	717	9	Y	652	670	0	27
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6500	2	705	9	Y	641	638	0	20
11	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	6444	2	680	9	Y	618	584	0	43
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6656	2	660	9	Y	600	613	0	19
01	0	7395	-0-	7395	7395	6726	2	669	9	Y	608	590	0	24
02	14111 X	6716	-0-	-7395	-0-	6056	2	660	9	Y	600	585	0	26
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667														
09	10140 X	9096	-0-	-1044	-0-	7648	2	29	4	Y	1290	1319	0	54
10	10819 X	8977	-0-	-1842	-0-	1419	9	29	4	Y	1187	1188	0	38
11	10470 X	10098	-0-	-372	-0-	7642	2	32	4	Y	1241	1173	0	87
12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	1306	9	31	4	Y	1319	1346	0	42
01	0	10644	-0-	10644	10644	8701	2	35	4	Y	1180	1151	0	46
02	21164 X	10520	-0-	-10644	-0-	1365	9	37	4	Y	1090	1069	0	47
						10521	2							
						1451	9							
						9311	2							
						1298	9							
						9284	2							
						1199	9							
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256														
09	300 X	148	-0-	-152	-0-	12	2	11	4	Y	114	125	0	5
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	125	9	4	9	Y	4	9	0	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE MAGELLAN		WELL #:		13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.11941 - 16769
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	363	-0-	-1887	-0-	165 2	3 4	Y	177	197 0		7
10	2325 X	55	-0-	-2270	-0-	195 9						
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	1 4	54 9	Y	49	54 0		2
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17 2	105 9	Y	95	91 0		4

STATE MAGELLAN		WELL #:		14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	9787	PERF.10149 - 15009
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10163 - 14853
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10193 - 14956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.10091 - 14913
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		18H	RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.10205 - 15051
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE MAGELLAN		WELL #:		19H	RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10084	- 14036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE ATLAS C		WELL #:		5H	RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	9022	PERF. 9210	- 19015
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE ATLAS D		WELL #:		6H	RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL	DEPTH	9013	PERF. 9153	- 18895
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE GALILEO		WELL #:		4H	RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.11028	- 15824
09	7110 X	6670	-0-	-440	-0-	209 1	4699 2		Y	1467	1460 0	2 1	12
						148 4	1614 9						
10	7347 X	6706	-0-	-641	-0-	132 1	4892 2		Y	1501	1486 0	7 1	14
						31 4	1651 9				6 8		
11	7020 X	7001	-0-	-19	-0-	1 1	5314 2		Y	1512	1435 0	74 1	13
						23 4	1663 9				4 8		
12	7254 X	5631	-0-	-1623	-0-	18 1	4820 2		Y	659	659 0	7 1	5
						68 4	725 9				1 8		
01	0	5767	-0-	5767	5767	91 1	5003 2		Y	579	561 0	13 1	6
						36 4	637 9				4 8		
02	11347 X	5580	-0-	-5767	-0-	27 1	5087 2		Y	415	377 0	38 1	6
						9 4	457 9						
STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10118	- 14932
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 10940 - 15758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	372	-0-	-4788	-0-	104	1	25	2	Y	156	158	0			1
						71	4	172	9							
10	5332 X	4090	-0-	-1242	-0-	83	1	3550	2	Y	398	386	0	6	1	4
						19	4	438	9			3	8			
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3373	2	15	4	Y	533	501	0	29	1	4
						586	9					3	8			
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	16	1	3699	2	Y	528	521	0	6	1	4
						58	4	581	9			1	8			
01	0	3963	-0-	3963	3963	74	1	3290	2	Y	517	502	0	10	1	6
						30	4	569	9			3	8			
02	7420 X	3457	-0-	-3963	-0-	20	1	3016	2	Y	376	345	0	32	1	5
						7	4	414	9							
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID -> 285237	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 9142	PERF. 9393 - 13956								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ATLAS		WELL #:		2H	RRCID -> 285238	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 9119	PERF. 9050 - 13805								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 285239	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 9082	PERF. 9690 - 14256								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID -> 287085	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 9246 - 19092								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS I		WELL #:		11H	RRCID -> 287086	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 9212 - 18713								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MERCURY E				WELL #: 34H	RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051					
09	50970 X	50	-0-	-50920	-0-	6 2	1 4	Y	39	40 0			1
						43 9							
10	52669 X	296	-0-	-52373	-0-	32 2	3 4	Y	237	224 0			14
						261 9							
11	11220 X	6003	-0-	-5217	-0-	491 2	25 4	Y	4988	4702 0	1 1		295
						5487 9				4 8			
12	868 X	9	-0-	-859	-0-	1 4	8 9	Y	7	295 0	7 8		-0-
01	0	292	-0-	292	292	8 4	284 9	Y	258	228 0	20 8		10
02	504 X	45	-0-	-459	-0-	45 2		Y	-0-	10 0			-0-
STATE MERCURY F				WELL #: 35H	RRCID -> 289031	COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956					
09	147000 X	92962	-0-	-54038	-0-	86240 2	65 4	Y	6052	5938 0	26 1		210
						6657 9							
10	151590 X	33003	-0-	-118587	-0-	29666 2	94 4	Y	2948	2929 0	34 1		176
						3243 9				19 8			
11	133320 X	61	-0-	-133259	-0-	61 2		Y	-0-	176 0			-0-
12	122202 X	57	-0-	-122145	-0-	48 4	9 9	Y	8	3 0	5 8		-0-
01	0	55	-0-	55	55	2 4	53 9	Y	48	27 0	20 8		1
02	73220 X	-0-	-0-	-73220	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 101H	RRCID -> 289051	COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 103H	RRCID -> 289081	COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCGREGOR D 5 UNIT				WELL #: 101H	RRCID -> 289092	COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 102H	ASSOCIATED RRCID -> 289119	CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2020				TOTAL	DEPTH	8885	PERF.	9111	- 18950	CNTY: LOVING		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W					WELL #:	9H	RRCID -> 289353	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10687	- 15348	
09		21930 X	11853	-0-	-10077		-0-	10855	2	66	4	Y	847	884	0	4	1	64
								932	9									
10		21514 X	12636	-0-	-8878		-0-	11534	2	61	4	Y	946	927	0	15	1	53
								1041	2					15	8			
11		18150 X	15219	-0-	-2931		-0-	11653	2	87	4	Y	3163	2986	0	19	1	201
								3479	9					10	8			
12		18166 X	12067	-0-	-6099		-0-	10730	2	55	4	Y	1165	1290	0	13	1	59
								1282	9					4	8			
01		0	11660	-0-	11660	11660		10305	2	56	4	Y	1181	1167	0	19	1	43
								1299	9					11	8			
02		22005 X	10345	-0-	-11660		-0-	9155	2	50	4	Y	1036	1020	0	19	1	40
								1140	9									

VOYAGER W					WELL #:	10H	RRCID -> 289354	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10633	- 15273	
09		19500 X	14179	-0-	-5321		-0-	12344	2	50	4	Y	1623	1642	0	5	1	124
								1785	9									
10		18755 X	17022	-0-	-1733		-0-	15135	2	43	4	Y	1676	1676	0	22	1	96
								1844	9					6	8			
11		18090 X	15670	-0-	-2420		-0-	13966	2	58	4	Y	1496	1461	0	25	1	94
								1646	9					12	8			
12		18042 X	15465	-0-	-2577		-0-	13685	2	69	4	Y	1555	1545	0	19	1	79
								1711	9					6	8			
01		0	14946	-0-	14946	14946		13107	2	66	4	Y	1612	1594	0	23	1	59
								1773	9					15	8			
02		28295 X	13349	-0-	-14946		-0-	11678	2	55	4	Y	1469	1449	0	22	1	57
								1616	9									

VOYAGER W					WELL #:	11H	RRCID -> 289355	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	10775	- 15358	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E					WELL #:	6H	RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018				TOTAL	DEPTH	8894	PERF.	9187	- 13637	
09		3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		0	14	-0-	14	14		14	2			Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	14		14				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	14		14				Y	-0-					-0-
02		23 N	9	-0-	-14		-0-	2	2	7	9	Y	6	5	0			1

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE VIKING E														
WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	24990 X	4171	-0-	-20819	-0-	25	1	3568	2	Y	519	469	0	64
10	21018 X	3699	-0-	-17319	-0-	7	4	571	9	Y	324	348	0	35
11	6330 X	3131	-0-	-3199	-0-	104	1	3210	2	Y	201	193	0	38
12	6541 X	2178	-0-	-4363	-0-	29	4	356	9	Y	299	286	0	47
01	0	2564	-0-	2564	2564	45	1	2860	2	Y	512	512	0	36
02	5494 X	2930	-0-	-2564	-0-	5	4	221	9	Y	282	286	0	27
						72	1	1755	2	Y				
						22	4	329	9	Y				
						57	1	1925	2	Y				
						19	4	563	9	Y				
						78	1	2521	2	Y				
						21	4	310	9	Y				
STATE VIKING E														
WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751														
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E														
WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 15206														
09	12240 X	9735	-0-	-2505	-0-	61	1	8592	2	Y	961	984	0	119
10	12648 X	12559	-0-	-89	-0-	25	4	1057	9	Y	1256	1220	0	135
11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	346	1	10722	2	Y	868	819	0	162
12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	109	4	1382	9	Y	1062	1044	0	166
01	0	13686	-0-	13686	13686	175	1	11171	2	Y	942	1017	0	66
02	25967 X	12281	-0-	-13686	-0-	23	4	955	9	Y	980	933	0	95
						454	1	10790	2	Y				
						96	4	1168	9	Y				
						388	1	12243	2	Y				
						19	4	1036	9	Y				
						339	1	10829	2	Y				
						35	4	1078	9	Y				
STATE VIKING E														
WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221														
09	13380 X	12573	-0-	-807	-0-	88	1	11954	2	Y	463	444	0	57
10	15686 X	13810	-0-	-1876	-0-	22	4	509	9	Y	502	481	0	52
11	15180 X	13466	-0-	-1714	-0-	427	1	12713	2	Y	523	451	0	95
12	15686 X	13534	-0-	-2152	-0-	118	4	552	9	Y	461	465	0	70
01	0	15511	-0-	15511	15511	203	1	12672	2	Y	546	541	0	37
02	29824 X	14313	-0-	-15511	-0-	16	4	575	9	Y	487	446	0	45
						531	1	12394	2	Y				
						102	4	507	9	Y				
						463	1	14429	2	Y				
						18	4	601	9	Y				
						427	1	13315	2	Y				
						35	4	536	9	Y				

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE VIKING E														
WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21180 X	20887	-0-	-293	-0-	20349	2	538	9	Y	489	500	0	36
10	21886 X	18777	-0-	-3109	-0-	17781	2	996	9	Y	905	842	0	75
11	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	22012	2	13	4	Y	917	889	0	69
12	21824 X	20659	-0-	-1165	-0-	1009	9	10	4	Y	517	517	0	44
01	0	22652	-0-	22652	22652	21929	2	12	4	Y	646	613	0	36
02	40629 X	17977	-0-	-22652	-0-	569	9	12	4	Y	765	715	0	53
						711	9					3	8	
						17123	2					1	8	
						842	9							
STATE VIKING E														
WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463														
09	6180 X	10	-0-	-6170	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORION B 5														
WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E														
WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118														
09	30000 X	62	-0-	-29938	-0-	52	2	10	9	Y	9	15	0	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORION A 5														
WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// 80544 500 WELL #: 21H		ASSOCIATED RRCID -> 289410		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2018				TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9910	- 14493	CNTY: LOVING
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	18603	-0-	-507	-0-	125 1 37 4	17256 2 1185 9	2		Y	1077	1122 0		7 1		133
10	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	647 1 151 4	19565 2 1529 9	2		Y	1390	1336 0 12 8		28 1		147
11	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	325 1 2133 9	20864 2	2		Y	1939	1676 0 9 8		38 1		363
12	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	866 1 140 4	20564 2 2168 9	2		Y	1971	1994 0 3 8		30 1		307
01	0		24388	-0-	24388	24388	683 1 34 4	21629 2 2042 9	2		Y	1856	1981 0 10 8		41 1		131
02	46782	X	22394	-0-	-24388	-0-	609 1 61 4	19527 2 2197 9	2		Y	1997	1893 0		41 1		194
ORION A 5			WELL #:		1HR	RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018				TOTAL	DEPTH	8987	PERF.	9253	- 13791	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E			WELL #:		18H	RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	10752	- 15290	
09	14160	X	14071	-0-	-89	-0-	11511 2	2560 9	9		Y	2327	2259 0		4 1		173
10	14632	X	13465	-0-	-1167	-0-	12013 2	1452 9	9		Y	1320	1360 0 6 8		16 1		111
11	13380	X	12800	-0-	-580	-0-	11535 2	1265 9	9		Y	1150	1150 0 3 8		19 1		89
12	14539	X	13213	-0-	-1326	-0-	11975 2	1238 9	9		Y	1125	1095 0 4 8		16 1		99
01	0		14009	-0-	14009	14009	12733 2	1276 9	9		Y	1160	1162 0 5 8		25 1		67
02	25988	X	11979	-0-	-14009	-0-	11106 2	873 9	9		Y	794	781 0 1 8		24 1		55
ORION B 5			WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL	DEPTH	9004	PERF.	9354	- 13792	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5			WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL	DEPTH	9016	PERF.	9303	- 13827	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 5H	ASSOCIATED RRCID -> 289415	CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH	8899 PERF. 9078 - 13528	CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	38430 X	30517	-0-	-7913		-0-	225 5 4	1 87 9	30200	2 9	Y	79	64 0	8 1			9
10	39773 X	26077	-0-	-13696		-0-	855 202 4	1 42 9	24978	2 9	Y	38	19 0	27 1			1
11	38490 X	20745	-0-	-17745		-0-	332 2 4	1 47 9	20364	2 9	Y	43	13 0	28 1			3
12	39773 X	4409	-0-	-35364		-0-	181 30 4	1 20 9	4178	2 9	Y	18	14 0	5 1			2
01	0	9558	-0-	9558		9558	300 3 4	1 26 9	9229	2 9	Y	24	9 0	15 1			1
02	28476 X	11983	-0-	-16493		-0-	376 22 4	1 33 9	11552	2 9	Y	30	9 0	21 1			1
STATE MERCURY B				WELL #:	21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH	8953 PERF. 9132 - 19033					
09	83100 X	668	-0-	-82432		-0-	397 263 9	2 9	8 4	Y		239	241 0				8
10	16213 X	1151	-0-	-15062		-0-	329 809 9	2 9	13 4	Y		735	685 0	14 8			44
11	510 X	25	-0-	-485		-0-	22 149 2	2 9	3 9	Y		3	47 0				-0-
12	682 X	448	-0-	-234		-0-	149 281 9	2 9	18 4	Y		255	242 0	8 8			5
01	0	1416	-0-	1416		1416	637 744 9	2 9	35 4	Y		676	622 0	2 1			26
02	2800 N	10226	-0-	7426		8842	9247 908 9	2 9	71 4	Y		825	790 0	25 1			36
STATE VIKING E				WELL #:	15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH	9275 PERF. 9461 - 14037					
09	35760 X	41	-0-	-35719		-0-	11 29 9	2 9	1 4	Y		26	42 0				3
10	13268 X	76	-0-	-13192		-0-	1 24 9	1 9	51 2	Y		22	23 0				2
11	2700 X	3	-0-	-2697		-0-	1 1 2	2 9	2 9	Y		2	4 0				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-				Y		-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56		-0-				Y		-0-					-0-
STATE MERCURY A				WELL #:	20H	RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020				TOTAL DEPTH	8942 PERF. 9066 - 18878					
09	76740 X	150	-0-	-76590		-0-	17 128 9	2 9	5 4	Y		116	136 0				4
10	1271 X	563	-0-	-708		-0-	359 193 9	2 9	11 4	Y		175	152 0	17 8			10
11	1230 X	-0-	-0-	-1230		-0-				Y		-0-	10 0				-0-
12	6114 X	6114	-0-	-0-		-0-	2162 3890 9	2 9	62 4	Y		3536	3454 0	3 1			66
01	0	1257	-0-	1257		1257	1111 77 9	2 9	69 4	Y		70	92 0	3 1			1
02	1442 N	185	-0-	-1257		-0-	8 157 9	2 9	20 4	Y		143	138 0				6

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
VOYAGER W				WELL #:	12H	RRCID ->	289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.10690	- 15274	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	20430	X	11068	-0-	-9362	-0-	8321 2698	2 9	49	4	Y	2453	2451	0	187
10	18445	X	5107	-0-	-13338	-0-	3716 1362	2 9	29	4	Y	1238	1345	0	72
11	15960	X	12052	-0-	-3908	-0-	9171 2827	2 9	54	4	Y	2570	2457	0	164
12	14136	X	13028	-0-	-1108	-0-	9923 3047	2 9	58	4	Y	2770	2776	0	142
01	0		13126	-0-	13126	13126	10577 2497	2 9	52	4	Y	2270	2305	0	84
02	23320	X	10194	-0-	-13126	-0-	7978 2174	2 9	42	4	Y	1976	1966	0	78
VOYAGER W				WELL #:	13H	RRCID ->	289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.10949	- 15312	
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	11982 1581	2 9	43	4	Y	1437	1447	0	109
10	15314	X	13717	-0-	-1597	-0-	12222 1454	2 9	41	4	Y	1322	1331	0	75
11	14370	X	12269	-0-	-2101	-0-	11243 997	2 9	29	4	Y	906	900	0	57
12	14663	X	8461	-0-	-6202	-0-	7111 1320	2 9	30	4	Y	1200	1185	0	61
01	0		11422	-0-	11422	11422	10015 1376	2 9	31	4	Y	1251	1245	0	46
02	22679	X	11257	-0-	-11422	-0-	9602 1620	2 9	35	4	Y	1473	1442	0	58
VOYAGER W				WELL #:	14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10912	- 15425	
09	13650	X	11927	-0-	-1723	-0-	10429 1453	2 9	45	4	Y	1321	1320	0	101
10	13485	X	11252	-0-	-2233	-0-	10012 1200	2 9	40	4	Y	1091	1109	0	62
11	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	9999 1781	2 9	44	4	Y	1619	1556	0	102
12	13020	X	11679	-0-	-1341	-0-	10045 1595	2 9	39	4	Y	1450	1462	0	74
01	0		12144	-0-	12144	12144	10393 1711	2 9	40	4	Y	1555	1549	0	57
02	23335	X	11191	-0-	-12144	-0-	9579 1575	2 9	37	4	Y	1432	1415	0	56
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	551H	RRCID ->	289887	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.10762	- 20452	
09	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	51 174	1 4	46331 9857	2 9	Y	8961	8961	0	87
10	60183	X	60183	-0-	-0-	-0-	85 61	1 4	49969 10068	2 9	Y	9153	9056	0	90
11	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	145 72	1 4	45946 8792	2 9	Y	7993	7893	0	84
12	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	126 156	1 4	46048 8845	2 9	Y	8041	8012	0	35
01	0		53435	-0-	53435	53435	90 29	1 4	44446 8870	2 9	Y	8064	7918	0	63
02	99181	X	45746	-0-	-53435	-0-	111 15	1 4	38034 7586	2 9	Y	6896	6808	0	57

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543														
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	* C M	EOM BALANCE
09	43590 X	36391	-0-	-7199	-0-	37 1	28935 2	Y	6667	6657	0	13	1	65
						85 4	7334 9							
10	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	68 1	35405 2	Y	6678	6595	0	59	1	66
						3 4	7346 9			23 8				
11	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	133 1	39761 2	Y	5766	5679	0	76	1	60
						21 4	6343 9			17 8				
12	48896 X	48896	-0-	-0-	-0-	121 1	42573 2	Y	5502	5467	0	64	1	24
						150 4	6052 9			7 8				
01	0	47533	-0-	47533	47533	89 1	41846 2	Y	5063	4936	0	94	1	39
						29 4	5569 9			18 8				
02	87998 X	40465	-0-	-47533	-0-	107 1	35546 2	Y	4361	4277	0	87	1	36
						15 4	4797 9							
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
09	43770 X	28864	-0-	-14906	-0-	33 1	23261 2	Y	4995	4989	0	9	1	49
						75 4	5495 9							
10	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	61 1	28574 2	Y	5400	5338	0	40	1	53
						3 4	5940 9			18 8				
11	36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	114 1	30587 2	Y	4857	4786	0	59	1	51
						18 4	5343 9			14 8				
12	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	109 1	35712 2	Y	4712	4681	0	54	1	21
						135 4	5183 9			7 8				
01	0	41115	-0-	41115	41115	82 1	36301 2	Y	4277	4166	0	82	1	33
						27 4	4705 9			17 8				
02	77615 X	36500	-0-	-41115	-0-	103 1	32458 2	Y	3568	3493	0	79	1	29
						14 4	3925 9							
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
09	34500 X	17026	-0-	-17474	-0-	14048 2	9 4	Y	2699	2630	0	5	1	92
						2969 9								
10	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	17515 2	390 4	Y	3170	3112	0	27	1	99
						3487 9				24 8				
11	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	19203 2	342 4	Y	3318	3191	0	38	1	170
						3650 9				18 8				
12	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	22846 2	90 4	Y	3357	3425	0	63	1	32
						3693 9				7 8				
01	0	28519	-0-	28519	28519	25289 2	192 4	Y	2762	2652	0	58	1	64
						3038 9				20 8				
02	56796 X	28277	-0-	-28519	-0-	24525 2	224 4	Y	3207	3165	0	61	1	45
						3528 9								
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241														
09	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	22290 2	10 4	Y	1752	1713	0	8	1	60
						1927 9								
10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	21940 2	391 4	Y	1204	1191	0	30	1	37
						1324 9				6 8				
11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	20946 2	324 4	Y	1728	1637	0	36	1	88
						1901 9				4 8				
12	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	21168 2	80 4	Y	1685	1712	0	43	1	16
						1854 9				2 8				
01	0	22177	-0-	22177	22177	20313 2	164 4	Y	1545	1479	0	42	1	35
						1700 9				5 8				
02	41225 X	19048	-0-	-22177	-0-	17564 2	194 4	Y	1173	1153	0	39	1	16
						1290 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
ATLANTIS UNIT				WELL #:	11H	RRCID	-> 290008	COMPL.	DATE 12/04/2020	TOTAL	DEPTH 10489	PERF.10660	- 15318		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	20010	X	18601	-0-	-1409	-0-	16034	2	7	4	Y	2327	2298	0	80
							2560	9							
10	20677	X	19738	-0-	-939	-0-	16961	2	280	4	Y	2270	2250	0	71
							2497	9					5	8	
11	19500	X	19104	-0-	-396	-0-	16544	2	235	4	Y	2114	2043	0	109
							2325	9					4	8	
12	20150	X	18690	-0-	-1460	-0-	16403	2	57	4	Y	2027	2076	0	19
							2230	9					1	8	
01	0		17508	-0-	17508	17508	15428	2	116	4	Y	1785	1728	0	41
							1964	9					3	8	
02	33127	X	15619	-0-	-17508	-0-	13654	2	139	4	Y	1660	1647	0	23
							1826	9							
ATLANTIS UNIT				WELL #:	10H	RRCID	-> 290012	COMPL.	DATE 12/04/2020	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10690	- 15381		
09	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	17989	2	8	4	Y	2094	2059	0	72
							2303	9							
10	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	20433	2	389	4	Y	2528	2485	0	79
							2781	9					8	8	
11	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	17915	2	310	4	Y	2217	2146	0	114
							2439	9					5	8	
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	18721	2	78	4	Y	2264	2309	0	22
							2490	9					2	8	
01	0		21377	-0-	21377	21377	18810	2	160	4	Y	2188	2114	0	51
							2407	9					6	8	
02	39527	X	18150	-0-	-21377	-0-	15902	2	183	4	Y	1877	1866	0	26
							2065	9							
GEMINI				WELL #:	552H	RRCID	-> 290120	COMPL.	DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10754	- 15349		
09	22110	X	15190	-0-	-6920	-0-	11922	2	45	4	Y	2930	2922	0	17
							3223	9							
10	22847	X	18145	-0-	-4702	-0-	14340	2	22	4	Y	3439	3410	0	20
							3783	9					12	8	
11	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	12957	2	45	4	Y	2798	2758	0	38
							3078	9					6	8	
12	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	13931	2	104	4	Y	2933	2941	0	14
							3226	9					2	8	
01	0		17095	-0-	17095	17095	13872	2	8	4	Y	2923	2890	0	20
							3215	9					6	8	
02	33382	X	16287	-0-	-17095	-0-	13512	2	2775	9	Y	2523	2493	0	28
GEMINI				WELL #:	553H	RRCID	-> 290121	COMPL.	DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10698	- 15391		
09	25740	X	16387	-0-	-9353	-0-	9261	2	31	4	Y	6450	6422	0	37
							7095	9							
10	20367	X	17571	-0-	-2796	-0-	12599	2	18	4	Y	4504	4483	0	26
							4954	9					14	8	
11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	13851	2	46	4	Y	3286	3233	0	45
							3615	9					9	8	
12	16926	X	16598	-0-	-328	-0-	13350	2	101	4	Y	2861	2870	0	14
							3147	9					3	8	
01	0		16918	-0-	16918	16918	13312	2	8	4	Y	3271	3227	0	22
							3598	9					8	8	
02	33628	X	16710	-0-	-16918	-0-	13424	2	3286	9	Y	2987	2944	0	34

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 554H			ASSOCIATED RRCID -> 290180		CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30420 X	7249	-0-	-23171	-0-			3959 3266 9	2	24	4	Y	2969	2958	0	1	1	17
10	16554 X	9891	-0-	-6663	-0-			7201 2674 9	2	16	4	Y	2431	2409 17 8	0	8	1	14
11	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-			9100 3138 9	2	43	4	Y	2853	2805 10 8	0	13	1	39
12	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-			11561 3812 9	2	105	4	Y	3465	3470 4 8	0	13	1	17
01	0	17980	-0-	17980		17980		13889 4083 9	2	8	4	Y	3712	3669 11 8	0	24	1	25
02	34275 X	16295	-0-	-17980	-0-			12860	2	3435	9	Y	3123	3089	0	24	1	35
STATE MERCURY D																		
					WELL #:	33H	RRCID -> 290223	COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL	DEPTH	9338	PERF. 9581	- 19250		
09	85140 X	76	-0-	-85064	-0-			53	2	23	9	Y	21	105	0			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
11	0	152	-0-	152	152			151	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	0	36113	-0-	36113	36265			32480 3521 9	2	112	4	Y	3201	3098 6 8	0	38	1	59
01	0	46504	-0-	46504	82769			41697 4538 9	2	269	4	Y	4125	3927 21 8	0	73	1	163
02	124124 X	41355	-0-	-82769	-0-			37359 3847 9	2	149	4	Y	3497	3435	0	71	1	154
STATE MERCURY C																		
					WELL #:	31H	RRCID -> 290224	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9290	PERF. 9641	- 19488		
09	100440 X	27493	-0-	-72947	-0-			24502 2946 9	2	45	4	Y	2678	2627	0	7	1	93
10	31306 X	31306	-0-	-0-	-0-			28341 2862 9	2	103	4	Y	2602	2479 30 8	0	31	1	155
11	24669 X	24669	-0-	-0-	-0-			22134 2351 9	2	184	4	Y	2137	2077 23 8	0	71	1	121
12	28396 X	27187	-0-	-1209	-0-			24580 2509 9	2	98	4	Y	2281	2291 8 8	0	62	1	41
01	0	31100	-0-	31100	31100			28173 2739 9	2	188	4	Y	2490	2307 23 8	0	106	1	95
02	65858 X	34758	-0-	-31100	-0-			32104 2528 9	2	126	4	Y	2298	2164	0	131	1	98
STATE MERCURY																		
					WELL #:	24HR	RRCID -> 290241	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9440	- 14024		
09	49590 X	45447	-0-	-4143	-0-			44942 499 9	2	6	4	Y	454	440	0	13	1	15
10	50375 X	48104	-0-	-2271	-0-			47584 420 9	2	100	4	Y	382	321 3 8	0	53	1	20
11	48750 X	42875	-0-	-5875	-0-			42477 129 9	2	269	4	Y	117	74	0	60	1	3
12	50375 X	45796	-0-	-4579	-0-			45274 411 9	2	111	4	Y	374	322 1 8	0	48	1	6
01	0	46023	-0-	46023	46023			45174 604 9	2	245	4	Y	549	462 2 8	0	72	1	19
02	89132 X	43109	-0-	-46023	-0-			42243 737 9	2	129	4	Y	670	589	0	73	1	27

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 WELL #: 27H	ASSOCIATED RRCID -> 290243	CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10635	- 15325	CNTY: LOVING
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	PROD	DEPTH	PERF.	AMT CODE	BALANCE
09	27000 X	20995	-0-	-6005	-0-	18858 2122	2 9	15	4	Y	1929	1905	0	6 1	67
10	25730 X	21879	-0-	-3851	-0-	19237 2583	2 9	59	4	Y	2348	2244	0	25 1	141
11	24900 X	20575	-0-	-4325	-0-	18230 2211	2 9	134	4	Y	2010	1999	0	32 1	117
12	24242 X	20973	-0-	-3269	-0-	18793 2119	2 9	61	4	Y	1926	1980	0	26 1	36
01	0	21391	-0-	21391	21391	19163 2110	2 9	118	4	Y	1918	1834	0	39 1	76
02	41817 X	20426	-0-	-21391	-0-	18499 1859	2 9	68	4	Y	1690	1651	0	41 1	74
STATE MERCURY				WELL #: 29H	RRCID -> 290244	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 9932	- 14534	
09	31890 X	30025	-0-	-1865	-0-	28171 1830	2 9	24	4	Y	1664	1648	0	10 1	58
10	32984 X	29550	-0-	-3434	-0-	27919 1555	2 9	76	4	Y	1414	1340	0	36 1	83
11	31920 X	28329	-0-	-3591	-0-	26315 1824	2 9	190	4	Y	1658	1592	0	44 1	95
12	32984 X	28907	-0-	-4077	-0-	26582 2239	2 9	86	4	Y	2035	2054	0	35 1	37
01	0	29541	-0-	29541	29541	27125 2250	2 9	166	4	Y	2045	1939	0	53 1	80
02	55130 X	25589	-0-	-29541	-0-	23839 1664	2 9	86	4	Y	1513	1476	0	51 1	66
STATE MERCURY				WELL #: 38H	RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9333	PERF. 9399	- 14053	
09	49260 X	24113	-0-	-25147	-0-	23605 498	2 9	10	4	Y	453	439	0	7 1	16
10	43741 X	26024	-0-	-17717	-0-	25399 565	2 9	60	4	Y	514	466	0	27 1	29
11	31230 X	23998	-0-	-7232	-0-	23707 133	2 9	158	4	Y	121	101	0	38 1	5
12	29357 X	23731	-0-	-5626	-0-	23504 165	2 9	62	4	Y	150	121	0	30 1	2
01	0	24345	-0-	24345	24345	23727 483	2 9	135	4	Y	439	374	0	45 1	16
02	47437 X	23092	-0-	-24345	-0-	22354 664	2 9	74	4	Y	604	549	0	46 1	25
STATE MERCURY				WELL #: 23H	RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10640	- 15236	
09	20490 X	19533	-0-	-957	-0-	17042 2470	2 9	21	4	Y	2245	2206	0	6 1	78
10	20925 X	18733	-0-	-2192	-0-	16633 2050	2 9	50	4	Y	1864	1803	0	21 1	112
11	19890 X	15860	-0-	-4030	-0-	14360 1395	2 9	105	4	Y	1268	1278	0	25 1	73
12	20553 X	15742	-0-	-4811	-0-	14389 1307	2 9	46	4	Y	1188	1217	0	20 1	22
01	0	15838	-0-	15838	15838	13897 1854	2 9	87	4	Y	1685	1608	0	28 1	67
02	30523 X	14685	-0-	-15838	-0-	12609 2026	2 9	50	4	Y	1842	1799	0	28 1	82

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE MERCURY				WELL #:	22H	RRCID	-> 290274	COMPL.	DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	9859	- 14428
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	38850 X	30654	-0-	-8196	-0-	26347	2	41	4	Y	3878	3809	0	9	135
						4266	9								
10	44547 X	38212	-0-	-6335	-0-	33354	2	115	4	Y	4312	4124	0	42	259
						4743	9					22	8		
11	43110 X	36028	-0-	-7082	-0-	32436	2	246	4	Y	3042	3050	0	58	176
						3346	9					17	8		
12	44547 X	24657	-0-	-19890	-0-	22003	2	84	4	Y	2336	2432	0	31	43
						2570	9					6	8		
01	0	153	-0-	153	153	12	4	141	9	Y	128	158	0	8	5
02	32732 X	1654	-0-	-31078	-0-	684	2	23	4	Y	861	825	0	2	39
						947	9								
GEMINI				WELL #:	551H	RRCID	-> 290307	COMPL.	DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.	10796	- 15153
09	23580 X	11186	-0-	-12394	-0-	8445	2	34	4	Y	2461	2454	0	3	14
						2707	9								
10	24366 X	15752	-0-	-8614	-0-	11494	2	17	4	Y	3855	3821	0	14	22
						4241	9					12	8		
11	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	13134	2	49	4	Y	5620	5537	0	20	77
						6182	9					8	8		
12	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	15909	2	118	4	Y	3230	3269	0	19	15
						3553	9					4	8		
01	0	20348	-0-	20348	20348	16954	2	10	4	Y	3076	3030	0	30	21
						3384	9					10	8		
02	39926 X	19578	-0-	-20348	-0-	16597	2	1	4	Y	2709	2668	0	32	30
						2980	9								
STATE MERCURY				WELL #:	36H	RRCID	-> 290525	COMPL.	DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10680	- 15240
09	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	21527	2	43	4	Y	4855	4800	0	7	169
						5341	9								
10	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	23488	2	87	4	Y	4598	4450	0	28	278
						5058	9					11	8		
11	26640 X	24584	-0-	-2056	-0-	20446	2	163	4	Y	3614	3640	0	33	212
						3975	9					7	8		
12	27528 X	25423	-0-	-2105	-0-	21208	2	83	4	Y	3756	3868	0	27	70
						4132	9					3	8		
01	0	23903	-0-	23903	23903	19845	2	134	4	Y	3567	3450	0	38	142
						3924	9					7	8		
02	46917 X	23014	-0-	-23903	-0-	19546	2	83	4	Y	3077	3042	0	40	137
						3385	9								
APOLLO				WELL #:	16H	RRCID	-> 290566	COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10900	- 15452
09	23100 X	18938	-0-	-4162	-0-	16512	2	66	4	Y	2145	2128	0	5	92
						2360	9								
10	20925 X	17968	-0-	-2957	-0-	15371	2	71	4	Y	2296	2256	0	17	109
						2526	9					6	8		
11	19800 X	18196	-0-	-1604	-0-	15574	2	72	4	Y	2318	2298	0	22	102
						2550	9					5	8		
12	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	18500	2	73	4	Y	2233	2269	0	20	44
						2456	9					2	8		
01	0	19499	-0-	19499	19499	17019	2	73	4	Y	2188	2137	0	28	61
						2407	9					6	8		
02	37872 X	18373	-0-	-19499	-0-	16233	2	64	4	Y	1887	1840	0	29	79
						2076	9								

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1716

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162 15H	ASSOCIATED RRCID -> 290569		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20070	X	17595	-0-	-2475	-0-			14362 3158	2 9	75	4	Y	2871	2839	0	5	1	124
10	19778	X	12736	-0-	-7042	-0-			10300 2380	2 9	56	4	Y	2164	2168	0 4 8	13	1	103
11	18570	X	16408	-0-	-2162	-0-			12838 3487	2 9	83	4	Y	3170	3108	0 4 8	21	1	140
12	19189	X	16663	-0-	-2526	-0-			13318 3265	2 9	80	4	Y	2968	3030	0 2 8	17	1	59
01	0		15117	-0-	15117	15117			12232 2816	2 9	69	4	Y	2560	2519	0 4 8	24	1	72
02	27883	X	12766	-0-	-15117	-0-			10367 2343	2 9	56	4	Y	2130	2091	0	22	1	89
APOLLO					WELL #:	17H	RRCID -> 290570		COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10642	PERF.10711	- 15344					
09	20490	X	18432	-0-	-2058	-0-			16678 1711	2 9	43	4	Y	1555	1542	0	6	1	67
10	19778	X	17976	-0-	-1802	-0-			16185 1745	2 9	46	4	Y	1586	1552	0 5 8	21	1	75
11	18630	X	16866	-0-	-1764	-0-			15119 1704	2 9	43	4	Y	1549	1527	0 4 8	25	1	68
12	19251	X	16496	-0-	-2755	-0-			14607 1841	2 9	48	4	Y	1674	1688	0 2 8	19	1	33
01	0		20395	-0-	20395	20395			18378 1964	2 9	53	4	Y	1785	1726	0 6 8	36	1	50
02	36179	X	15784	-0-	-20395	-0-			14455 1294	2 9	35	4	Y	1176	1146	0	31	1	49
APOLLO					WELL #:	14H	RRCID -> 290598		COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10750	- 15509					
09	30240	X	25412	-0-	-4828	-0-			21856 3469	2 9	87	4	Y	3154	3120	0	8	1	136
10	29884	X	25723	-0-	-4161	-0-			22054 3574	2 9	95	4	Y	3249	3192	0 7 8	32	1	154
11	26730	X	22881	-0-	-3849	-0-			19777 3026	2 9	78	4	Y	2751	2743	0 5 8	36	1	121
12	26784	X	23341	-0-	-3443	-0-			20232 3027	2 9	82	4	Y	2752	2788	0 2 8	29	1	54
01	0		24410	-0-	24410	24410			21207 3120	2 9	83	4	Y	2836	2759	0 6 8	46	1	79
02	46824	X	22414	-0-	-24410	-0-			19555 2784	2 9	75	4	Y	2531	2459	0	46	1	105
APOLLO					WELL #:	13H	RRCID -> 290604		COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10588	PERF.10706	- 15352					
09	24960	X	15644	-0-	-9316	-0-			13386 2212	2 9	46	4	Y	2011	1996	0	4	1	87
10	22971	X	14743	-0-	-8228	-0-			12298 2394	2 9	51	4	Y	2176	2141	0 4 8	14	1	104
11	20910	X	14733	-0-	-6177	-0-			12101 2580	2 9	52	4	Y	2345	2325	0 3 8	17	1	104
12	20305	X	13357	-0-	-6948	-0-			11132 2179	2 9	46	4	Y	1981	2033	0 1 8	12	1	39
01	0		14984	-0-	14984	14984			12199 2728	2 9	57	4	Y	2480	2425	0 4 8	20	1	70
02	28427	X	13443	-0-	-14984	-0-			11218 2180	2 9	45	4	Y	1982	1949	0	20	1	83

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
APOLLO				WELL #:	12H	RRCID	-> 290717	COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10660	- 15339	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	22350 X	18233	-0-	-4117	-0-	15911	2	67	4	Y	2050	2025	0	6	1
						2255	9								88
10	19685 X	17680	-0-	-2005	-0-	15480	2	68	4	Y	1938	1904	0	24	1
						2132	9					6	8		92
11	18810 X	16588	-0-	-2222	-0-	14548	2	60	4	Y	1800	1781	0	28	1
						1980	9					4	8		79
12	19251 X	16376	-0-	-2875	-0-	13725	2	67	4	Y	2349	2359	0	21	1
						2584	9					2	8		46
01	0	18835	-0-	18835	18835	15662	2	78	4	Y	2814	2741	0	35	1
						3095	9					5	8		79
02	35475 X	16640	-0-	-18835	-0-	13699	2	71	4	Y	2609	2545	0	34	1
						2870	9								109
STATE ATLAS K				WELL #:	555H	RRCID	-> 290870	COMPL.	DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10749	- 20732	
09	74283 X	74283	-0-	-0-	-0-	65774	2	114	4	Y	7632	7486	0	24	1
						8395	9								293
10	69170 X	69170	-0-	-0-	-0-	60809	2	109	4	Y	7502	7334	0	86	1
						8252	9					20	8		355
11	65730 X	65427	-0-	-303	-0-	1729	1	55548	2	Y	7319	7311	0	99	1
						99	4	8051	9			15	8		249
12	67921 X	59989	-0-	-7932	-0-	1759	1	51596	2	Y	5953	5977	0	72	1
						86	4	6548	9			6	8		147
01	0	60711	-0-	60711	60711	1556	1	52520	2	Y	5954	5794	0	110	1
						86	4	6549	9			17	8		180
02	114584 X	53873	-0-	-60711	-0-	3322	1	45229	2	Y	4770	4749	0	99	1
						75	4	5247	9						102
STATE ATLAS L				WELL #:	556H	RRCID	-> 290871	COMPL.	DATE 11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10674	PERF.10823	- 20733	
09	63960 X	24763	-0-	-39197	-0-	19853	2	46	4	Y	4422	4507	0	7	1
						4864	9								170
10	66092 X	4395	-0-	-61697	-0-	490	2	48	4	Y	3506	3495	0	1	1
						3857	9					12	8		168
11	63960 X	20375	-0-	-43585	-0-	380	1	12939	2	Y	6357	6273	0	21	1
						63	4	6993	9			12	8		219
12	66092 X	33609	-0-	-32483	-0-	679	1	21229	2	Y	10558	10480	0	27	1
						87	4	11614	9			6	8		264
01	0	37024	-0-	37024	37024	674	1	24357	2	Y	10823	10691	0	46	1
						88	4	11905	9			17	8		333
02	73724 X	36700	-0-	-37024	-0-	1605	1	24483	2	Y	9573	9643	0	55	1
						82	4	10530	9						208
EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	551H	RRCID	-> 292170	COMPL.	DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466	
09	60060 X	48105	-0-	-11955	-0-	338	1	40144	2	Y	6930	6722	0	12	1
						7623	9								363
10	62062 X	44675	-0-	-17387	-0-	288	1	39080	2	Y	4824	4839	0	44	1
						1	4	5306	9			14	8		290
11	60060 X	39343	-0-	-20717	-0-	134	1	36399	2	Y	2498	2636	0	52	1
						62	4	2748	9			10	8		90
12	62062 X	37313	-0-	-24749	-0-	81	1	32585	2	Y	4180	4098	0	37	1
						49	4	4598	9			6	8		129
01	0	35964	-0-	35964	35964	2071	1	28434	2	Y	4429	4359	0	48	1
						587	4	4872	9			9	8		142
02	64510 X	28546	-0-	-35964	-0-	510	1	23705	2	Y	3842	3768	0	44	1
						105	4	4226	9			1	8		171

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12 UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H	ASSOCIATED RRCID -> 292217	CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
09	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	359 13542	1 9	43145	2	Y	12311	11951	0	645
10	52142 X	51107	-0-	-1035	-0-	306 1	1 4	40283	2	Y	9561	9552	0	577
11	50460 X	46398	-0-	-4062	-0-	139 65	1 4	38893	2	Y	6637	6885	0	242
12	52142 X	45421	-0-	-6721	-0-	85 52	1 4	35890	2	Y	8540	8452	0	265
01	0	43631	-0-	43631	43631	2190 621	1 4	32251	2	Y	7790	7721	0	250
02	78271 X	34640	-0-	-43631	-0-	581 120	1 4	27516	2	Y	5839	5758	0	260
EXCELSIOR 12				WELL #: 554H	RRCID -> 292218	CAPACITY				CNTY: LOVING				
09	41250 X	41250	-0-	-0-	-0-	370 21	1 4	28744	2	Y	11014	11215	0	258
10	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	178 53	1 4	28594	2	Y	9996	9930	0	272
11	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	399 48	1 4	26543	2	Y	8104	7887	0	436
12	36580 X	31474	-0-	-5106	-0-	481 113	1 4	22709	2	Y	7428	7644	0	181
01	0	28350	-0-	28350	28350	588 400	1 4	19737	2	Y	6932	6813	0	254
02	52248 X	23898	-0-	-28350	-0-	464 169	1 4	17007	2	Y	5689	5692	0	213
EXCELSIOR 12				WELL #: 555H	RRCID -> 292219	CAPACITY				CNTY: LOVING				
09	44130 X	42633	-0-	-1497	-0-	33824 8786	2 9	23	4	Y	7987	8180	0	187
10	45601 X	43831	-0-	-1770	-0-	35486 8282	2 9	63	4	Y	7529	7454	0	204
11	44130 X	41545	-0-	-2585	-0-	33422 8065	2 9	58	4	Y	7332	7082	0	394
12	45601 X	36201	-0-	-9400	-0-	29309 6753	2 9	139	4	Y	6139	6340	0	149
01	0	32567	-0-	32567	32567	25861 6246	2 9	460	4	Y	5678	5565	0	208
02	58803 X	26236	-0-	-32567	-0-	20800 5247	2 9	189	4	Y	4770	4757	0	178
EXCELSIOR 12				WELL #: 556H	RRCID -> 292242	CAPACITY				CNTY: LOVING				
09	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	34178 12098	2 9	23	4	Y	10998	11183	0	257
10	44396 X	44396	-0-	-0-	-0-	33257 11081	2 9	58	4	Y	10074	10001	0	274
11	39750 X	39059	-0-	-691	-0-	29799 9209	2 9	51	4	Y	8372	8141	0	450
12	41075 X	34731	-0-	-6344	-0-	25869 8740	2 9	122	4	Y	7945	8160	0	193
01	0	36509	-0-	36509	36509	27938 8095	2 9	476	4	Y	7359	7223	0	270
02	67388 X	30879	-0-	-36509	-0-	24021 6654	2 9	204	4	Y	6049	6044	0	226

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	552H	RRCID	-> 292248	COMPL.	DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10640	- 15488			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	382	1	46083	2	Y	12318	12011	0	18	1	646
						13550	9									
10	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	354	1	47851	2	Y	13574	13313	0	69	1	821
						1	4	14931	9			17	8			
11	59649 X	59649	-0-	-0-	-0-	152	1	42358	2	Y	15516	15677	0	78	1	570
						71	4	17068	9			12	8			
12	49414 X	45572	-0-	-3842	-0-	91	1	37222	2	Y	7457	7733	0	54	1	231
						56	4	8203	9			9	8			
01	0	44306	-0-	44306	44306	2369	1	33372	2	Y	7176	7095	0	72	1	230
						671	4	7894	9			10	8			
02	79088 X	34782	-0-	-44306	-0-	568	1	27746	2	Y	5774	5679	0	65	1	258
						117	4	6351	9			2	8			
ATLAS B				WELL #:	552H	RRCID	-> 292725	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10588	PERF.10719	- 15418			
09	0 W	22653	-0-	22653	976878	16802	2	441	4	Y	4918	4901	0	5	1	120
						5410	9									
10	0 W	26648	-0-	26648	1003526	21436	2	88	4	Y	4658	4654	0	24	1	83
						5124	9					17	8			
11	1030207 X	26681	-0-	-1003526	-0-	21746	2	56	4	Y	4435	4399	0	31	1	75
						4879	9					13	8			
12	27796 X	27796	-0-	-0-	-0-	22776	2	148	4	Y	4429	4424	0	25	1	50
						4872	9					5	8			
01	0	25881	-0-	25881	25881	21581	2	73	4	Y	3843	3787	0	36	1	56
						4227	9					14	8			
02	46391 X	20510	-0-	-25881	-0-	17172	2	81	4	Y	2961	2932	0	31	1	54
						3257	9									
ATLAS C				WELL #:	553H	RRCID	-> 292728	COMPL.	DATE 05/22/2021	TOTAL	DEPTH 10374	PERF.10646	- 15458			
09	47430 X	39000	-0-	-8430	-0-	33281	2	527	4	Y	4720	4704	0	10	1	115
						5192	9									
10	49011 X	33667	-0-	-15344	-0-	29099	2	87	4	Y	4074	4075	0	32	1	72
						4481	9					10	8			
11	44130 X	32053	-0-	-12077	-0-	27502	2	53	4	Y	4089	4046	0	38	1	69
						4498	9					8	8			
12	42904 X	33046	-0-	-9858	-0-	28455	2	139	4	Y	4047	4036	0	31	1	46
						4452	9					3	8			
01	0	30084	-0-	30084	30084	26040	2	64	4	Y	3618	3561	0	43	1	52
						3980	9					8	8			
02	54745 X	24661	-0-	-30084	-0-	21455	2	70	4	Y	2851	2813	0	38	1	52
						3136	9									
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	201H	RRCID	-> 292949	COMPL.	DATE 07/07/2022	TOTAL	DEPTH 9275	PERF. 9444	- 19511			
09	SHUT IN	65479	-0-	65479	183875	55	1	51666	2	Y	12391	12422	0	23	1	121
						128	4	13630	9							
10	241320 X	57445	-0-	-183875	-0-	76	1	46097	2	Y	9834	9751	0	79	1	97
						455	4	10817	9			28	8			
11	52140 X	30024	-0-	-22116	-0-	100	1	24369	2	Y	5033	5021	0	56	1	53
						19	4	5536	9							
12	53878 X	19459	-0-	-34419	-0-	74	1	15017	2	Y	3808	3816	0	27	1	17
						179	4	4189	9			1	8			
01	0	3338	-0-	3338	3338	41	1	1429	2	Y	1669	1669	0	4	1	13
						32	4	1836	9							
02	53060 X	274	-0-	-52786	-0-	36	1	19	2	Y	194	205	0			2
						6	4	213	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 204H		ASSOCIATED RRCID -> 292950		CAPACITY COMPL. DATE 07/06/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460					
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
09	SHUT IN	70083	-0-	70083	183630		61	1	57586	2	Y	11175	11198	0	26	1	109
10	247247 X	63617	-0-	-183630	-0-		143	4	12293	9							
11	59850 X	46670	-0-	-13180	-0-		89	1	53462	2	Y	8665	8574	0	90	1	85
12	61845 X	50925	-0-	-10920	-0-		534	4	9532	9			25	8			
01	0	37738	-0-	37738	37738		137	1	39793	2	Y	6103	6039	0	85	1	64
02	64994 X	27256	-0-	-37738	-0-		27	4	6713	9							
							128	1	43985	2	Y	5910	5873	0	74	1	26
							311	4	6501	9			1	8			
							80	1	33068	2	Y	4149	4060	0	83	1	32
							26	4	4564	9							
							90	1	23802	2	Y	3045	2987	0	65	1	25
							14	4	3350	9							
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 205H	RRCID -> 292951	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH 9276	PERF. 9384 - 19473									
09	SHUT IN	57896	-0-	57896	156075		56	1	49210	2	Y	7728	7756	0	19	1	75
10	219711 X	63636	-0-	-156075	-0-		129	4	8501	9							
11	56280 X	30735	-0-	-25545	-0-		92	1	55503	2	Y	6810	6713	0	83	1	67
12	58156 X	52269	-0-	-5887	-0-		550	4	7491	9			22	8			
01	0	46315	-0-	46315	46315		110	1	25833	2	Y	4337	4306	0	52	1	46
02	75867 X	29552	-0-	-46315	-0-		21	4	4771	9							
							137	1	45707	2	Y	5538	5487	0	72	1	24
							333	4	6092	9			1	8			
							95	1	41345	2	Y	4404	4296	0	98	1	34
							31	4	4844	9							
							91	1	26336	2	Y	2828	2771	0	68	1	23
							14	4	3111	9							
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 301H	RRCID -> 292952	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9779 - 19602									
09	SHUT IN	65278	-0-	65278	150078		72	1	44165	2	Y	18976	18968	0	18	1	185
10	194743 X	44665	-0-	-150078	-0-		167	4	20874	9							
11	45286 X	45286	-0-	-0-	-0-		82	1	30410	2	Y	12440	12418	0	47	1	123
12	42377 X	37382	-0-	-4995	-0-		489	4	13684	9			37	8			
01	0	34848	-0-	34848	34848		139	1	32088	2	Y	11847	11768	0	77	1	125
02	74651 X	39803	-0-	-34848	-0-		27	4	13032	9							
							108	1	26164	2	Y	9863	9893	0	49	1	44
							261	4	10849	9			2	8			
							76	1	24414	2	Y	9386	9287	0	69	1	74
							33	4	10325	9							
							110	1	27677	2	Y	10908	10805	0	85	1	91
							17	4	11999	9			1	8			
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 303H	RRCID -> 293048	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9954 - 19547									
09	SHUT IN	101514	-0-	101514	248665		73	1	76425	2	Y	22587	22626	0	34	1	220
10	348913 X	100248	-0-	-248665	-0-		170	4	24846	9							
11	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-		107	1	78717	2	Y	18891	18767	0	134	1	187
12	103434 X	103434	-0-	-0-	-0-		644	4	20780	9			23	8			
01	0	97454	-0-	97454	97454		186	1	73950	2	Y	15799	15675	0	145	1	166
02	177679 X	80225	-0-	-97454	-0-		36	4	17379	9							
							190	1	85767	2	Y	15467	15431	0	132	1	68
							463	4	17014	9			2	8			
							138	1	82721	2	Y	13227	13001	0	191	1	103
							45	4	14550	9							
							160	1	67617	2	Y	11294	11132	0	170	1	94
							25	4	12423	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211														
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	AMT CODE	BALANCE
09	0	W	16090	-0-	16090	815232	15035 2	9 4	Y	951	935 0	5 1		33
						1046 9								
10	0	W	18382	-0-	18382	833614	17386 2	41 4	Y	868	826 0	21 1		51
						955 9					3 8			
11	849367	X	15753	-0-	-833614	-0-	15430 2	100 4	Y	203	216 0	26 1		10
						223 9					2 8			
12	19685	X	17406	-0-	-2279	-0-	15911 2	48 4	Y	1315	1279 0	21 1		24
						1447 9					1 8			
01	0		15375	-0-	15375	15375	13119 2	85 4	Y	1974	1889 0	26 1		79
						2171 9					4 8			
02	31484	X	16109	-0-	-15375	-0-	13790 2	55 4	Y	2058	2016 0	30 1		91
						2264 9								
GEMINI														
WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472														
09	234111	X	119210	-0-	-114901	-0-	94688 2	24522 9	Y	22293	22222 0	37 1		127
10	112251	X	64952	-0-	-47299	-0-	52032 2	12920 9	Y	11745	11680 0	77 1		68
											47 8			
11	108630	X	56694	-0-	-51936	-0-	45881 2	2 4	Y	9828	9656 0	85 1		134
							10811 9				21 8			
12	112251	X	53996	-0-	-58255	-0-	45707 2	30 4	Y	7508	7530 0	67 1		36
							8259 9				9 8			
01	0		44266	-0-	44266	44266	37835 2	5 4	Y	5842	5734 0	83 1		39
							6426 9				22 8			
02	101388	X	36197	-0-	-65191	-0-	30914 2	5283 9	Y	4803	4711 0	74 1		54
											3 8			
GEMINI														
WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700														
09	263344	X	138189	-0-	-125155	-0-	112597 2	25592 9	Y	23265	23183 0	50 1		132
10	120497	X	21916	-0-	-98581	-0-	16662 2	3 4	Y	4774	4828 0	28 1		28
							5251 9				22 8			
11	116610	X	56551	-0-	-60059	-0-	43814 2	2 4	Y	11577	11331 0	94 1		157
							12735 9				23 8			
12	120497	X	56350	-0-	-64147	-0-	46587 2	30 4	Y	8848	8874 0	78 1		42
							9733 9				11 8			
01	0		29235	-0-	29235	29235	23952 2	5 4	Y	4798	4723 0	60 1		32
							5278 9				25 8			
02	108836	X	20079	-0-	-88757	-0-	16332 2	3747 9	Y	3406	3353 0	45 1		38
											2 8			
GEMINI														
WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672														
09	210136	X	82614	-0-	-127522	-0-	63431 2	19183 9	Y	17439	17418 0	23 1		99
10	111600	X	61999	-0-	-49601	-0-	48006 2	1 4	Y	12720	12636 0	67 1		74
							13992 9				42 8			
11	108000	X	67548	-0-	-40452	-0-	54818 2	2 4	Y	11571	11372 0	97 1		157
							12728 9				19 8			
12	111600	X	63379	-0-	-48221	-0-	52547 2	32 4	Y	9818	9846 0	73 1		47
							10800 9				9 8			
01	111600	X	58673	-0-	-52927	-0-	49936 2	7 4	Y	7936	7809 0	103 1		53
							8730 9				18 8			
02	77112	X	46311	-0-	-30801	-0-	39366 2	6945 9	Y	6314	6203 0	89 1		71
											4 8			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
GEMINI				WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	92800 X	49524	-0-	-43276	-0-	35107	2	14417	9	Y	13106	13058	0	14	74
10	63302 X	39582	-0-	-23720	-0-	28921	2	1	4	Y	9691	9595	0	45	56
						10660	9					69	8		
11	61260 X	36084	-0-	-25176	-0-	27329	2	2	4	Y	7957	7814	0	53	108
						8753	9					38	8		
12	63302 X	33311	-0-	-29991	-0-	25874	2	27	4	Y	6736	6757	0	40	32
						7410	9					15	8		
01	63302 X	34414	-0-	-28888	-0-	26691	2	6	4	Y	7015	6899	0	61	47
						7717	9					40	8		
02	46228 X	25870	-0-	-20358	-0-	20249	2	5621	9	Y	5110	5046	0	51	57
												3	8		

STATE GEMINI C				WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695			
09	241922 X	111028	-0-	-130894	-0-	737	1	84124	2	Y	23358	23323	0	31	187
						473	4	25694	9						
10	DELQ PR	119585	-0-	119585	119585	534	1	98070	2	Y	18960	18827	0	106	183
						125	4	20856	9			31	8		
11	228431 X	108846	-0-	-119585	-0-	2	1	92933	2	Y	14422	13716	0	747	121
						47	4	15864	9			21	8		
12	97532 X	97532	-0-	-0-	-0-	67	1	85251	2	Y	10877	10811	0	91	87
						249	4	11965	9			9	8		
01	0	80677	-0-	80677	80677	290	1	71788	2	Y	7712	7542	0	146	87
						116	4	8483	9			24	8		
02	143572 X	62895	-0-	-80677	-0-	77	1	56798	2	Y	5449	5011	0	447	78
						26	4	5994	9						

STATE GEMINI D				WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655			
09	180987 X	88193	-0-	-92794	-0-	468	1	69054	2	Y	16701	16671	0	25	133
						300	4	18371	9						
10	DELQ PR	12820	-0-	12820	12820	89	1	10897	2	Y	1648	1735	0	15	16
						21	4	1813	9			15	8		
11	91548 X	78728	-0-	-12820	-0-	2	1	65732	2	Y	11781	11066	0	615	98
						35	4	12959	9			18	8		
12	86014 X	86014	-0-	-0-	-0-	60	1	75058	2	Y	9701	9628	0	88	77
						225	4	10671	9			6	8		
01	0	77024	-0-	77024	77024	276	1	67221	2	Y	8560	8371	0	153	97
						111	4	9416	9			16	8		
02	141763 X	64739	-0-	-77024	-0-	77	1	56820	2	Y	7105	6538	0	563	101
						26	4	7816	9						

STATE GEMINI B				WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546			
09	201742 X	114402	-0-	-87340	-0-	765	1	87851	2	Y	22995	22897	0	33	184
						491	4	25295	9						
10	139715 X	139715	-0-	-0-	-0-	609	1	115448	2	Y	21377	21180	0	140	206
						143	4	23515	9			35	8		
11	122233 X	122233	-0-	-0-	-0-	2	1	104801	2	Y	15799	15011	0	839	132
						51	4	17379	9			23	8		
12	118227 X	118227	-0-	-0-	-0-	78	1	104265	2	Y	12357	12258	0	125	98
						291	4	13593	9			8	8		
01	0	106806	-0-	106806	106806	363	1	96111	2	Y	9260	9022	0	210	104
						146	4	10186	9			22	8		
02	194983 X	88177	-0-	-106806	-0-	99	1	80206	2	Y	7125	6518	0	610	101
						34	4	7838	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
MCGREGOR D 5 UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	310	-0-	310	310	3	2	73	4	Y	NO RPT			213
						234	9							
11	SHUT IN	131676	-0-	131676	131986	79127	2	640	4	Y	47190	46367	0	249
						51909	9							
12	SHUT IN	59724	-0-	59724	191710	32514	2	1298	4	Y	23556	23497	0	175
						25912	9							
01	SHUT IN	91861	-0-	91861	283571	56185	2	1625	4	Y	30955	30673	0	184
						34051	9							
02	SHUT IN	79930	-0-	79930	363501	49098	2	635	4	Y	27452	27228	0	162
						30197	9							
MCGREGOR C 5 UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 293597 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	454	-0-	454	454	17	2	92	4	Y	314			314
						345	9							
11	SHUT IN	70251	-0-	70251	70705	40092	2	250	4	Y	27190	26811	0	143
						29909	9							
12	SHUT IN	38362	-0-	38362	109067	18951	2	832	4	Y	16890	16784	0	125
						18579	9							
01	SHUT IN	71809	-0-	71809	180876	38647	2	1082	4	Y	29164	28815	0	174
						32080	9							
02	SHUT IN	50870	-0-	50870	231746	26114	2	321	4	Y	22214	22048	0	131
						24435	9							
GEMINI														
WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028														
09	112018 X	39871	-0-	-72147	-0-	31655	2	8216	9	Y	7469	7469	0	42
10	67394 X	41040	-0-	-26354	-0-	33551	2	7489	9	Y	6808	6741	0	39
												27	8	
11	65220 X	44133	-0-	-21087	-0-	37611	2	2	4	Y	5927	5812	0	80
						6520	9					12	8	
12	67394 X	39328	-0-	-28066	-0-	33753	2	25	4	Y	5045	5053	0	24
						5550	9					5	8	
01	67394 X	29168	-0-	-38226	-0-	24875	2	5	4	Y	3898	3838	0	26
						4288	9					10	8	
02	41188 X	23193	-0-	-17995	-0-	19900	2	3293	9	Y	2994	2942	0	34
												2	8	
MCGREGOR C 5 UNIT														
WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
11	SHUT IN	63481	-0-	63481	63481	36533	2	283	4	Y	24241	23687	0	128
						26665	9							
12	SHUT IN	50033	-0-	50033	113514	27066	2	1117	4	Y	19864	19708	0	147
						21850	9							
01	SHUT IN	75805	-0-	75805	189319	41662	2	1172	4	Y	29974	29691	0	179
						32971	9							
02	SHUT IN	34971	-0-	34971	224290	18942	2	237	4	Y	14356	14332	0	85
						15792	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GEMINI E														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	191908 X	108009	-0-	-83899	-0-	708 454	1 4	79655 27192	2 9	Y	24720	24621	0	198
10	114765 X	114765	-0-	-0-	-0-	497 117	1 4	89910 24241	2 9	Y	22037	21892	0	213
11	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-	2 42	1 4	81787 15498	2 9	Y	14089	13447	0	118
12	96986 X	96986	-0-	-0-	-0-	64 238	1 4	81170 15514	2 9	Y	14104	14018	0	112
01	0	97931	-0-	97931	97931	320 129	1 4	83394 14088	2 9	Y	12807	12575	0	145
02	181743 X	83812	-0-	-97931	-0-	87 30	1 4	71456 12239	2 9	Y	11126	10274	0	160
ORION B 5														
WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455														
*10	SHUT IN	126798	-0-	126798	126798	79210 47223	2 9	365	4	Y	42930	34544	0	216
*11	SHUT IN	51674	-0-	51674	178472	31800 19711	2 9	163	4	Y	17919	17843	0	230
*12	SHUT IN	62706	-0-	62706	241178	42879 19744	2 9	83	4	Y	17949	18037	0	86
*01	SHUT IN	44885	-0-	44885	286063	32222 12510	2 9	153	4	Y	11373	11290	0	102
02	SHUT IN	32044	-0-	32044	318107	22849 9130	2 9	65	4	Y	8300	8265	0	100
GEMINI														
WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 10199 - 15138														
08	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	48 513	2 9	608	4	Y	466	319	0	1
09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	821	2	618	9	Y	562	560	0	3
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	2464	2	1300	9	Y	1182	1145	0	7
11	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	10032 2825	2 9	2	4	Y	2568	2478	0	34
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1914 628	2 9	8	4	Y	571	593	0	3
01	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
02	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-					Y	-0-			-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26														
511724 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	132	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 32															
WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
Z&T 32															
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170															
09	0	744	-0-	744	744	63	1	607	2	Y	67	25	0		42
						74	9								
10	801 X	57	-0-	-744	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	42	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
Z&T 32															
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	566	299	0		267
						51	4	623	9						
11	0	4856	-0-	4856	4856	68	1	1268	2	Y	3190	3289	0		168
						11	4	3509	9						
12	0	6611	-0-	6611	11467	176	1	2906	2	Y	3165	3222	1		111
						47	4	3482	9						
01	0	7263	-0-	7263	18730	320	1	3667	2	Y	2946	2934	0		123
						35	4	3241	9						
*02	21927 X	3197	-0-	-18730	-0-	84	1	1128	2	Y	1773	1757	0		139
						35	4	1950	9						
SID M. KYLE 26															
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SID M. KYLE 26															
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098															
09	0	14357	-0-	14357	14357	2513	1	7709	2	Y	481	773	0		279
						3606	4	529	9						
10	0	20013	-0-	20013	34370	3106	1	11501	2	Y	509	204	0		584
						4846	4	560	9						
11	0	15901	-0-	15901	50271	159	1	12307	2	Y	679	1009	0		254
						2688	4	747	9						
12	54688 X	4417	-0-	-50271	-0-	722	1	2064	2	Y	140	284	0		110
						1477	4	154	9						
01	0	7353	-0-	7353	7353	577	1	1638	2	Y	117	227	0		-0-
						5009	4	129	9						
02	11194 X	3841	-0-	-7353	-0-	637	1	2153	2	Y	88	4	0		84
						954	4	97	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//		511724														
SID M. KYLE 26			WELL #:		E002AH	RRCID ->		280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9200 - 13718						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

Z&T 42			WELL #:		E002AH	RRCID ->		281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8706 - 13357						
09	0	3413	-0-	3413	3413		231	1	1116	2	Y	1878	1948	0				54	
							2066	9											
10	8865 X	5452	-0-	-3413	-0-		478	1	3696	2	Y	1160	1171	0				43	
							2	4	1276	9									
11	0	1619	-0-	1619	1619		108	1	731	2	Y	709	704	0				48	
							780	9											
12	0	1210	-0-	1210	2829		134	1	340	2	Y	626	646	1				28	
							47	4	689	9									
01	0	1270	-0-	1270	4099		108	1	225	2	Y	835	793	0				70	
							18	4	919	9									
*02	5253 X	1154	-0-	-4099	-0-		163	1	409	2	Y	520	581	0				9	
							10	4	572	9									

Z&T 42			WELL #:		E001AH	RRCID ->		281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894 - 13697						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

Z&T 32			WELL #:		G002AH	RRCID ->		281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505 - 13398						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

Z&T 32			WELL #:		G001AH	RRCID ->		281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775 - 13723						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 511724 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	16320 X	4031	-0-	-12289	-0-	143	1	1079	2	Y	2554	2564	0	122
10	0	10207	-0-	10207	10207	2809	9	5484	2	Y	3563	3536	0	149
11	18008 X	7801	-0-	-10207	-0-	764	1	3919	9	Y	3133	3088	0	194
12	0	7831	-0-	7831	7831	40	4	3611	2	Y	1512	1539	1	167
01	0	10122	-0-	10122	17953	175	4	3446	9	Y	1739	1758	0	148
02	32296 X	14343	-0-	-17953	-0-	1528	1	4042	2	Y	1378	1516	0	10
						598	4	1663	9					
						2114	1	5521	2	Y				
						574	4	1913	9					
						2825	1	9769	2	Y				
						233	4	1516	9					
Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855														
09	13620 X	5014	-0-	-8606	-0-	721	1	3182	2	Y	1008	1037	0	35
10	0	4977	-0-	4977	4977	2	4	1109	9	Y	1009	1004	0	40
11	11561 X	6584	-0-	-4977	-0-	508	1	3337	2	Y	922	897	0	65
12	0	7645	-0-	7645	7645	22	4	1110	9	Y	1502	1488	1	79
01	0	11222	-0-	11222	18867	860	1	4539	2	Y	1351	1336	0	94
02	25651 X	6784	-0-	-18867	-0-	171	4	1014	9	Y	600	652	0	42
						1535	1	3961	2	Y				
						497	4	1652	9					
						2916	1	6610	2	Y				
						210	4	1486	9					
						1470	1	4517	2	Y				
						137	4	660	9					
Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066														
09	53940 X	16074	-0-	-37866	-0-	1403	1	12431	2	Y	1927	1900	0	112
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	120	4	2120	9	Y	2200	2193	0	119
11	0	12024	-0-	12024	12024	808	1	10440	2	Y	2069	2049	0	139
12	0	9322	-0-	9322	21346	15	4	2420	9	Y	2059	1963	1	235
01	0	13647	-0-	13647	34993	543	1	8557	2	Y	3051	3171	0	115
*02	45796 X	10803	-0-	-34993	-0-	648	4	2276	9	Y	2495	2437	0	173
						376	1	5656	2	Y				
						1025	4	2265	9					
						491	1	7607	2	Y				
						2193	4	3356	9					
						321	1	7223	2	Y				
						514	4	2745	9					
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833														
09	40080 X	19682	-0-	-20398	-0-	2803	1	13456	2	Y	3106	3099	0	147
10	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	6	4	3417	9	Y	3467	3477	0	137
11	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	2337	1	15801	2	Y	2064	1968	0	233
12	0	14134	-0-	14134	14134	112	4	3814	9	Y	2546	2634	1	145
01	0	15156	-0-	15156	29290	2038	1	12329	2	Y	2805	2868	0	82
02	43741 X	14451	-0-	-29290	-0-	503	4	2270	9	Y	3060	2994	0	148
						2805	1	7709	2	Y				
						819	4	2801	9					
						3715	1	8083	2	Y				
						272	4	3086	9					
						2863	1	7889	2	Y				
						333	4	3366	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	38700 X	14040	-0-	-24660	-0-		2081	1	9919	2	1851	1895	0	82
							4	4	2036	9				
10	0	10704	-0-	10704	10704		1075	1	7869	2	1555	1599	0	38
							49	4	1711	9				
11	17091 X	6387	-0-	-10704	-0-		663	1	4884	2	635	651	0	22
							141	4	699	9				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	41	2	375	386	1	11
01	0	386	-0-	386	386		53	4	261	9	237	246	0	2
02	13104 X	414	-0-	-12690	-0-		118	1	253	2	37	38	0	1
							2	4	41	9				
Z&T 20														
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091														
09	31890 X	29233	-0-	-2657	-0-		2422	1	21866	2	3391	3458	0	105
							1215	4	3730	9				
10	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-		1008	1	12972	2	3081	3086	0	100
							38	4	3389	9				
11	0	18297	-0-	18297	18297		826	1	13496	2	2963	2963	0	100
							716	4	3259	9				
12	0	16419	-0-	16419	34716		779	1	11042	2	2795	2718	1	177
							1523	4	3075	9				
01	0	19694	-0-	19694	54410		701	1	10712	2	3537	3572	0	142
							4390	4	3891	9				
02	71704 X	17294	-0-	-54410	-0-		577	1	12287	2	2978	2990	0	130
							1154	4	3276	9				
Z&T 42														
WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918														
09	34170 X	158	-0-	-34012	-0-		28	1	130	2	-0-			67
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		713	1	4588	2	722	725	0	64
							30	4	794	9				
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		362	1	2254	2	898	947	0	15
							74	4	988	9				
12	0	2623	-0-	2623	2623		390	1	1453	2	635	494	1	156
							81	4	699	9				
01	0	4948	-0-	4948	7571		859	1	2587	2	1344	1445	0	55
							24	4	1478	9				
02	10194 X	2623	-0-	-7571	-0-		462	1	1536	2	526	566	0	15
							46	4	579	9				
Z&T 20														
WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229														
09	34860 X	13841	-0-	-21019	-0-		1151	1	10223	2	2087	2100	0	77
							171	4	2296	9				
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-		499	1	4724	2	2100	2100	0	77
							218	4	2310	9				
11	0	7629	-0-	7629	7629		312	1	5074	2	1804	1814	0	67
							259	4	1984	9				
12	0	8876	-0-	8876	16505		401	1	5184	2	1875	1803	1	139
							1228	4	2063	9				
01	0	10172	-0-	10172	26677		305	1	4738	2	2760	2796	0	103
							2093	4	3036	9				
*02	36736 X	10059	-0-	-26677	-0-		315	1	6693	2	2200	2223	0	80
							631	4	2420	9				

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895														
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
09	33420 X	11871	-0-	-21549	-0-	3195	1	7396	2	Y	1161	1223	0	23
10	0	14769	-0-	14769	14769	1761	1	11882	2	Y	950	931	0	42
11	27369 X	12600	-0-	-14769	-0-	1747	1	9658	2	Y	859	891	0	10
12	0	2024	-0-	2024	2024	539	1	1113	2	Y	155	165	1	-0-
01	0	267	-0-	267	2291	89	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5155 X	2864	-0-	-2291	-0-	731	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						84	4							
Z&T 20														
WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764														
09	47640 X	24549	-0-	-23091	-0-	1670	1	15683	2	Y	5990	5915	0	229
10	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	607	4	6589	9		6268	6299	0	198
11	0	18567	-0-	18567	18567	878	1	11300	2	Y	6334	6318	0	214
12	0	12658	-0-	12658	31225	31	4	6895	9		4763	4955	1	22
01	0	5112	-0-	5112	36337	639	1	10441	2	Y	1430	1446	0	6
*02	44852 X	8515	-0-	-36337	-0-	520	4	6967	9		2106	2063	0	49
						491	1	6640	2	Y				
						288	4	5239	9					
						138	1	2663	2	Y				
						738	4	1573	9					
						249	1	5584	2	Y				
						365	4	2317	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727														
09	87210 X	15470	-0-	-71740	-0-	2793	1	9093	2	Y	1912	2032	0	40
10	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	1481	4	2103	9		5223	5046	0	217
11	0	36910	-0-	36910	36910	3612	1	14159	2	Y	5762	5823	0	156
12	0	72435	-0-	72435	109345	2274	4	5745	9		6252	6256	1	152
01	0	58698	-0-	58698	168043	284	1	21550	2	Y	6359	6351	0	160
02	226334 X	58291	-0-	-168043	-0-	8738	4	6338	9		5410	5459	0	111
						13089	1	28247	2	Y				
						24222	4	6877	9					
						9905	1	21168	2	Y				
						20630	4	6995	9					
						9044	1	24775	2	Y				
						18521	4	5951	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019														
09	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	3077	1	9610	2	Y	4328	4354	0	128
10	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	1325	4	4761	9		4762	4751	0	139
11	0	12881	-0-	12881	12881	2543	1	9549	2	Y	3107	3141	0	105
*12	32009 X	19128	-0-	-12881	-0-	1429	4	5238	9		3881	3893	1	93
*01	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	115	1	7116	2	Y	3746	3762	0	77
*02	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	2232	4	3418	9		2211	2249	0	39
						2935	1	6605	2	Y				
						5319	4	4269	9					
						2775	1	5902	2	Y				
						5687	4	4121	9					
						2197	1	6092	2	Y				
						4590	4	2432	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-		4497	1	14034	2	Y	4348	4384 0	121
							2015	4	4783	9				
10	21727 X	21727	-0-	-0-	-0-		3241	1	12068	2	Y	4136	4130 0	127
							1868	4	4550	9				
11	0	18073	-0-	18073	18073		147	1	10770	2	Y	3809	3833 0	103
							2966	4	4190	9				
12	0	21155	-0-	21155	39228		3409	1	7655	2	Y	3553	3569 1	87
							6183	4	3908	9				
01	0	19766	-0-	19766	58994		3096	1	6563	2	Y	3381	3391 0	77
							6388	4	3719	9				
02	74217 X	15223	-0-	-58994	-0-		2249	1	6327	2	Y	1989	2023 0	43
							4459	4	2188	9				
SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184														
09	18450 X	15484	-0-	-2966	-0-		2975	1	9328	2	Y	1734	1737 0	60
							1274	4	1907	9				
10	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-		2141	1	8082	2	Y	1839	1850 0	49
							1251	4	2023	9				
11	0	10340	-0-	10340	10340		80	1	6435	2	Y	1484	1487 0	46
							2193	4	1632	9				
*12	23835 X	13495	-0-	-10340	-0-		2279	1	5162	2	Y	1792	1792 1	46
							4083	4	1971	9				
*01	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-		2268	1	4807	2	Y	1904	1905 0	45
							4659	4	2094	9				
*02	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-		1764	1	4601	2	Y	1497	1470 0	72
							4094	4	1647	9				
WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414														
09	21450 X	3247	-0-	-18203	-0-		182	1	1398	2	Y	1515	1620 0	-0-
							1667	9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	Y	236	134 0	102
							260	9						
12	0	2238	-0-	2238	2238		62	1	398	2	Y	1616	1661 1	57
							1778	9						
01	0	2255	-0-	2255	4493		6	1	114	2	Y	1941	1946 0	52
							2135	9						
*02	4493 X	-0-	-0-	-4493	-0-						Y	1731	1727 0	56
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390														
09	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-		260	1	35720	2	N	2638	2669 0	546
							2902	9						
10	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-		78	1	11197	2	N	873	1134 0	285
							960	9						
11	0	19730	-0-	19730	19730		164	1	9878	2	N	1584	1222 0	647
							7946	4	1742	9				
12	0	36758	-0-	36758	56488		484	1	17684	2	N	2544	2586 1	605
							15792	4	2798	9				
01	0	35376	-0-	35376	91864		505	1	28429	2	N	2394	2220 0	779
							3809	4	2633	9				
02	123163 X	31299	-0-	-91864	-0-		231	1	20068	2	N	2148	2678 0	249
							8637	4	2363	9				

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// 511724 WELL #: G006	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
						RRCID -> 293020	COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10813 - 14805								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
WEBER 26				WELL #: G007				RRCID -> 293021	COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10456 - 14736						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
KYLE 24				WELL #: G002				RRCID -> 293030	COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11505 - 16420						
09	23970	X	5076	-0-	-18894	-0-	648 336	1 4	1918 2174	2 9	Y	1976	2016	0					113
10	0		4862	-0-	4862	4862	401 20	1 4	2624 1817	2 9	Y	1652	1667	0					98
11	0		4069	-0-	4069	8931	455 34	1 4	2055 1525	2 9	Y	1386	1415	0					69
12	0		3878	-0-	3878	12809	536 403	1 4	1216 1723	2 9	Y	1566	1542	1					93
01	0		5689	-0-	5689	18498	638 285	1 4	2633 2133	2 9	Y	1939	1851	0					181
02	24065	X	5567	-0-	-18498	-0-	704 146	1 4	2965 1752	2 9	Y	1593	1671	0					103
SID M. KYLE 26				WELL #: D006				RRCID -> 293379	COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10028 - 14884						
09	24300	X	8674	-0-	-15626	-0-	1567 722	1 4	4953 1432	2 9	Y	1302	1319	0					49
10	25110	X	10472	-0-	-14638	-0-	1600 810	1 4	6222 1840	2 9	Y	1673	1680	0					42
11	0		9346	-0-	9346	9346	32 1422	1 4	5919 1973	2 9	Y	1794	1786	0					50
12	0		11476	-0-	11476	20822	1769 3355	1 4	4311 2041	2 9	Y	1855	1843	1					62
01	0		12487	-0-	12487	33309	1932 4083	1 4	3890 2582	2 9	Y	2347	2348	0					61
02	37140	X	3831	-0-	-33309	-0-	317 945	1 4	587 1982	2 9	Y	1802	1820	0					43

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: F006	ASSOCIATED RRCID -> 294040	CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL	DEPTH	10065	PERF.10607	- 14885
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	0	W	20553	-0-	20553	709137	550 1 35 4	14963 2 5005 9	Y	4550	4583	0		86
04	0	W	18756	-0-	18756	727893	692 1 45 4	13354 2 4665 9	Y	4241	4250	0		77
05	0	W	21801	-0-	21801	749694	1066 1 173 4	16174 2 4388 9	Y	3989	3966	0		100
06	0	W	20224	-0-	20224	769918	1200 1 690 4	14241 2 4093 9	Y	3721	3727	0		94
07	0	W	19066	-0-	19066	788984	1308 1 162 4	12970 2 4626 9	Y	4205	4203	0		96
08	0	W	18024	-0-	18024	807008	1369 1 575 4	11933 2 4147 9	Y	3770	3779	0		87
09	0	W	16927	-0-	16927	823935	1211 1 201 4	11173 2 4342 9	Y	3947	3939	0		95
10	0	W	14615	-0-	14615	838550	985 1 89 4	9199 2 4342 9	Y	3947	3989	0		53
11	0	W	14067	-0-	14067	852617	665 1 475 4	9407 2 3520 9	Y	3200	3094	0		159
12	0	W	13058	-0-	13058	865675	510 1 221 4	8421 2 3906 9	Y	3551	3616	1		94
01	0	W	3161	-0-	3161	868836	137 1 20 4	1551 2 1453 9	Y	1321	1325	0		90
*02	0	W	431	-0-	431	869267	20 4	411 9	Y	374	372	0		92
Z&T 32				WELL #: C006	RRCID -> 294050	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10458	- 14948			
03	0	W	16467	-0-	16467	768821	535 1 34 4	14542 2 1356 9	Y	1233	1243	0		192
04	0	W	14131	-0-	14131	782952	626 1 41 4	12076 2 1388 9	Y	1262	1265	0		189
05	0	W	17713	-0-	17713	800665	1012 1 164 4	15360 2 1177 9	Y	1070	1063	0		196
06	0	W	15246	-0-	15246	815911	1035 1 595 4	12282 2 1334 9	Y	1213	1214	0		195
07	0	W	14177	-0-	14177	830088	1174 1 145 4	11641 2 1217 9	Y	1106	1106	0		195
08	0	W	13520	-0-	13520	843608	1237 1 519 4	10784 2 980 9	Y	891	893	0		193
09	0	W	11528	-0-	11528	855136	991 1 164 4	9143 2 1230 9	Y	1118	1115	0		196
10	0	W	10526	-0-	10526	865662	916 1 83 4	8562 2 965 9	Y	877	886	0		187
11	0	W	10229	-0-	10229	875891	555 1 397 4	7861 2 1416 9	Y	1287	1244	0		230
12	0	W	8243	-0-	8243	884134	396 1 172 4	6542 2 1133 9	Y	1030	1048	1		212
01	0	W	11360	-0-	11360	895494	747 1 110 4	8434 2 2069 9	Y	1881	1887	0		206
*02	0	W	10319	-0-	10319	905813	539 1 139 4	8274 2 1367 9	Y	1243	1236	0		213

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560													
TXL WEST '11'					WELL #:	B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	9172 - 13500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	3330 X	2521	-0-	-809	-0-	19	1	2056	2	Y	405	612	0				169	
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	446	9	3344	2	Y	999	949	0				219	
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	3215	2	Y	1071	813	0				477	
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	1099	9	3807	2	Y	1330	1348	0				459	
01	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	30	1	4882	2	Y	1649	1614	0				494	
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	1178	9	4265	2	Y	1479	1560	0				413	
						31	1											
						1463	9											
						1814	9											
						28	1											
						1627	9											

TXL 41					WELL #:	B201DM	RRCID ->	278674	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9375 - 13512				
09	13320 X	7046	-0-	-6274	-0-	1107	1	3242	2	N	2452	2172	1				1024	
10	11470 X	3921	-0-	-7549	-0-	2697	9	1788	2	N	916	1123	1				817	
11	10500 X	4584	-0-	-5916	-0-	1125	1	1776	2	N	1539	2045	1				311	
12	10850 X	489	-0-	-10361	-0-	1008	9	142	9	N	129						440	
01	10013 X	1335	-0-	-8678	-0-	1115	1	446	9	N	405	187	1				658	
02	6580 X	1132	-0-	-5448	-0-	1693	9	-0-		N	-0-						658	
						347	1											
						889	1											
						1132	1											

ZUMA 3					WELL #:	B201AP	RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289 - 13310				
09	22020 X	4137	-0-	-17883	-0-	259	1	1131	2	Y	2497	2528	0				110	
10	22754 X	13927	-0-	-8827	-0-	2747	9	10202	2	Y	3154	3077	0				187	
11	22020 X	13359	-0-	-8661	-0-	256	1	10135	2	Y	2697	2747	0				137	
12	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	3469	9	14069	2	Y	2782	2713	0				206	
01	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	257	1	15582	2	Y	2632	2654	0				184	
02	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	2967	9	15804	2	Y	2175	2199	0				160	
						274	1											
						3060	9											
						322	1											
						2895	9											
						277	1											
						2393	9											

TXL 31					WELL #:	B201B0	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630				
09	11580 X	10335	-0-	-1245	-0-	1230	1	7905	2	Y	1091	1179	1				364	
10	10602 X	9181	-0-	-1421	-0-	1200	9	6938	2	Y	951	805	1				510	
11	9540 X	7607	-0-	-1933	-0-	1197	1	5434	2	Y	968	924	1				554	
12	10695 X	8664	-0-	-2031	-0-	1046	9	6349	2	Y	1004	1035	1				523	
01	10695 X	4860	-0-	-5835	-0-	1108	1	3148	2	Y	691	735	1				479	
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	1065	9	4367	2	Y	907	1083	1				303	
						1211	1											
						1104	9											
						952	1											
						760	9											
						1118	1											
						998	9											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH		8896 PERF. 9337 - 13641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2196	-0-	-894	-0-		30	1	1079	2	Y	988	770	0			412
							1087	9									
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		31	1	1666	2	Y	828	1058	0			182
							911	9									
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-		12	1	581	2	Y	278	336	0			124
							306	9									
12	2263 X	16	-0-	-2247	-0-		16	2			Y	-0-	124	0			-0-
01	2604 X	2135	-0-	-469	-0-		26	1	1227	2	Y	802	562	0			240
							882	9									
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		24	1	1376	2	Y	343	487	0			96
							377	9									
TXL 31		WELL #:		B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH		8885 PERF. 9361 - 13400					
09	15480 X	11828	-0-	-3652	-0-		30	1	10046	2	Y	1593	1796	1			531
							1752	9									
10	14477 X	8013	-0-	-6464	-0-		31	1	6829	2	Y	1048	1017	1			562
							1153	9									
11	11820 X	6991	-0-	-4829	-0-		28	1	6041	2	Y	838	920	1			480
							922	9									
12	12214 X	4619	-0-	-7595	-0-		27	1	3818	2	Y	704	817	1			367
							774	9									
01	12214 X	3589	-0-	-8625	-0-		25	1	2911	2	Y	594	549	1			412
							653	9									
02	7364 X	2303	-0-	-5061	-0-		22	1	1698	2	Y	530	765	1			177
							583	9									
TXL 40/45		WELL #:		B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH		8940 PERF. 9088 - 13555					
09	0	11547	-0-	11547	11547		1218	1	6857	2	N	3156	2575	1			871
							3472	9									
10	0	7843	-0-	7843	19390		960	1	5255	2	N	1480	1114	1			1237
							1628	9									
11	0	383	-0-	383	19773		381	2	2	9	N	2	939	1			300
12	0	302	-0-	302	20075		4	1	99	2	N	181					481
							199	9									
01	0	708	-0-	708	20783		25	1	622	2	N	55					536
							61	9									
02	21554 X	771	-0-	-20783	-0-		27	1	576	2	N	153					689
							168	9									
ZUMA 3		WELL #:		B203BO		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH		8690 PERF. 9012 - 13337					
09	14040 X	10574	-0-	-3466	-0-		1230	1	7169	2	Y	1977	1964	0			53
							2175	9									
10	14508 X	9076	-0-	-5432	-0-		1104	1	6582	2	Y	1264	1269	0			48
							1390	9									
11	14040 X	7695	-0-	-6345	-0-		862	1	5204	2	Y	1481	1471	0			58
							1629	9									
12	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-		1114	1	11417	2	Y	1664	1644	0			78
							1830	9									
01	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-		1271	1	13049	2	Y	1842	1809	0			111
							2026	9									
02	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-		1068	1	12519	2	Y	1704	1752	0			63
							1874	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 7														
WELL #: B201B0 RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
09	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	1230	1	9427	2	N	1552	1649	1	607
						1707	9							
10	12245 X	12126	-0-	-119	-0-	1268	1	9255	2	N	1457	736	1	1328
						1603	9							
11	11850 X	267	-0-	-11583	-0-	248	1	19	9	N	17	754	1	591
12	12245 X	2327	-0-	-9918	-0-	730	1	1597	9	N	1452	1485	1	558
01	12245 X	10668	-0-	-1577	-0-	716	1	8521	2	N	1301	1119	1	740
						1431	9							
02	11060 X	8819	-0-	-2241	-0-	1147	1	5855	2	N	1652	1678	1	714
						1817	9							
TXL 31														
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180														
09	15480 X	14204	-0-	-1276	-0-	1230	1	11591	2	N	1257	1475	1	862
						1383	9							
10	15996 X	13471	-0-	-2525	-0-	1231	1	10839	2	N	1274	1290	1	846
						1401	9							
11	15480 X	12760	-0-	-2720	-0-	1151	1	10293	2	N	1196	1126	1	916
						1316	9							
12	14973 X	11129	-0-	-3844	-0-	1115	1	8809	2	N	1095	1276	1	735
						1205	9							
01	14973 X	8625	-0-	-6348	-0-	959	1	6371	2	N	1177	1287	1	625
						1295	9							
02	13244 X	9155	-0-	-4089	-0-	1108	1	6850	2	N	1088	931	1	782
						1197	9							
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
09	16290 X	15612	-0-	-678	-0-	1179	1	12857	2	Y	1433	1484	0	437
						1576	9							
10	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	1271	1	13581	2	Y	1682	1761	0	358
						1850	9							
11	16110 X	15583	-0-	-527	-0-	1217	1	12789	2	Y	1434	1318	0	474
						1577	9							
12	16647 X	14844	-0-	-1803	-0-	1213	1	12403	2	Y	1116	1159	0	431
						1228	9							
01	16709 X	11433	-0-	-5276	-0-	984	1	9150	2	Y	1181	1170	0	442
						1299	9							
02	12376 X	11887	-0-	-489	-0-	973	1	9693	2	Y	1110	1111	0	441
						1221	9							
TXL 19														
WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
09	27240 X	25215	-0-	-2025	-0-	1051	1	19189	2	N	4523	4610	1	884
						4975	9							
10	0	26948	-0-	26948	26948	1181	1	20407	2	N	4873	5067	1	690
						5360	9							
11	0	20955	-0-	20955	47903	986	1	15583	2	N	3987	3949	1	728
						4386	9							
12	0	27036	-0-	27036	74939	1248	1	20477	2	N	4828	4551	1	1005
						5311	9							
01	0	25493	-0-	25493	100432	1238	1	19210	2	N	4586	4466	1	1125
						5045	9							
02	121895 X	21463	-0-	-100432	-0-	1089	1	16014	2	N	3964	3882	1	1207
						4360	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 39				//CONT.// WELL #:	80544 500 562560 H301DM	ASSOCIATED RRCID ->	283254	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.	9864 - 14182
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	16950 X	10261	-0-	-6689	-0-	994	1	7357	2	N	1736	2188	1	507
						1910	9							
10	17515 X	14822	-0-	-2693	-0-	1191	1	10295	2	N	3033	2630	1	910
						3336	9							
11	15120 X	12969	-0-	-2151	-0-	1002	1	9439	2	N	2298	2279	1	929
						2528	9							
12	15624 X	12400	-0-	-3224	-0-	1010	1	8960	2	N	2209	2636	1	502
						2430	9							
01	15624 X	14897	-0-	-727	-0-	1128	1	10809	2	N	2691	2457	1	736
						2960	9							
02	13384 X	12534	-0-	-850	-0-	1115	1	8908	2	N	2283	2232	1	787
						2511	9							

TXL 47				WELL #:	H302AP	RRCID ->	284116	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9955 - 14610
09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	1201	1	7038	2	Y	1931	1930	0	355
						2124	9							
10	10726 X	2464	-0-	-8262	-0-	1197	1	728	2	Y	490	493	0	352
						539	9							
11	10380 X	1020	-0-	-9360	-0-	984	1	36	9	Y	33	1	0	384
*12	10726 X	6127	-0-	-4599	-0-	999	1	4136	2	Y	902	1037	0	249
						992	9							
01	10695 X	2451	-0-	-8244	-0-	985	1	1466	9	Y	1333	1066	0	516
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	819	1	1118	9	Y	1016	1241	0	291

TXL 47				WELL #:	H301AP	RRCID ->	284608	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9952 - 14538
09	12270 X	11831	-0-	-439	-0-	1228	1	8184	2	Y	2199	2180	0	404
						2419	9							
10	12803 X	4220	-0-	-8583	-0-	1038	1	2624	2	Y	507	547	0	364
						558	9							
11	12390 X	1082	-0-	-11308	-0-	1024	1	58	9	Y	53	1	0	416
*12	12803 X	3048	-0-	-9755	-0-	1048	1	985	2	Y	923	1084	0	255
						1015	9							
*01	12276 X	5039	-0-	-7237	-0-	897	1	2803	2	Y	1217	1001	0	471
						1339	9							
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1098	1	1170	2	Y	2012	1907	0	576
						2213	9							

ZUMA 3				WELL #:	B203CN	RRCID ->	284813	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	8652	PERF.	8984 - 13465
09	13950 X	8906	-0-	-5044	-0-	1200	1	5966	2	Y	1582	1632	0	544
						1740	9							
10	13206 X	8971	-0-	-4235	-0-	1189	1	6137	2	Y	1495	1526	0	513
						1645	9							
11	12780 X	8530	-0-	-4250	-0-	1161	1	5751	2	Y	1471	1555	0	429
						1618	9							
12	10075 X	8766	-0-	-1309	-0-	1009	1	6088	2	Y	1517	1562	0	384
						1669	9							
01	10075 X	8385	-0-	-1690	-0-	911	1	6252	2	Y	1111	780	0	715
						1222	9							
02	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	771	1	7272	2	Y	1523	1646	0	592
						1675	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL 40/45		WELL #: H302B0		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9850 - 19988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	1332	1	24823	2	Y	4172	4138	0			170
						4589	9									
10	0	25293	-0-	25293	25293	842	1	16917	2	Y	6849	6601	0			418
						7534	9									
11	0	5912	-0-	5912	31205	307	1	3289	2	Y	2105	2210	0			313
						2316	9									
12	0	32844	-0-	32844	64049	1116	1	25539	2	Y	5626	5811	0			128
						6189	9									
01	0	21950	-0-	21950	85999	694	1	14995	2	Y	5692	5672	0			148
						6261	9									
02	106228 X	20229	-0-	-85999	-0-	590	1	13900	2	Y	5217	4997	0			368
						5739	9									
TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9895 - 19772				
09	32580 X	32360	-0-	-220	-0-	129	1	28542	2	Y	3354	3347	0			136
						3689	9									
10	0	31117	-0-	31117	31117	589	1	26384	2	Y	3767	3673	0			230
						4144	9									
11	0	3623	-0-	3623	34740	41	1	527	2	Y	2777	2594	0			413
						3055	9									
12	0	18430	-0-	18430	53170	646	1	7517	2	Y	9334	9535	0			212
						10267	9									
01	0	19860	-0-	19860	73030	168	1	13721	2	Y	5428	5499	0			141
						5971	9									
02	100978 X	27948	-0-	-73030	-0-	924	1	21063	2	Y	5419	5177	0			383
						5961	9									
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10030		PERF.10140 - 15014				
09	36990 X	19091	-0-	-17899	-0-	804	1	13124	2	Y	4694	4777	0			118
						5163	9									
10	26381 X	22474	-0-	-3907	-0-	835	1	16498	2	Y	4674	4668	0			124
						5141	9									
11	21690 X	7458	-0-	-14232	-0-	850	1	3803	2	Y	2550	2570	0			104
						2805	9									
12	19716 X	2368	-0-	-17348	-0-	539	1	356	2	Y	1339	1365	0			78
						1473	9									
01	22475 X	12616	-0-	-9859	-0-	853	1	9396	2	Y	2152	2089	0			141
						2367	9									
02	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	659	1	11345	2	Y	2468	2405	0			204
						2715	9									
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10057		PERF.10151 - 14981				
09	41910 X	10027	-0-	-31883	-0-	1355	1	5735	2	Y	2670	2760	0			67
						2937	9									
10	28117 X	14066	-0-	-14051	-0-	1393	1	9935	2	Y	2489	2490	0			66
						2738	9									
11	23760 X	13733	-0-	-10027	-0-	828	1	10111	2	Y	2540	2503	0			103
						2794	9									
12	16616 X	7798	-0-	-8818	-0-	556	1	5321	2	Y	1746	1748	0			101
						1921	9									
01	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	1033	1	17163	2	Y	3449	3324	0			226
						3794	9									
02	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	1065	1	14078	2	Y	3082	3054	0			254
						3390	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
TXL 40/45			WELL #:		H301B0	RRCID ->		291685	COMPL. DATE 09/23/2021			TOTAL DEPTH	9568	PERF.10050 - 20400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	AMT
														BALANCE
09	86790 X	76707	-0-	-10083	-0-	1565	1	50650	2	Y		22265	21945	906
						24492	9							
10	70875 X	70875	-0-	-0-	-0-	1433	1	55193	2	Y		12954	13069	791
						14249	9							
11	49830 X	29048	-0-	-20782	-0-	1414	1	21068	2	Y		5969	5872	888
						6566	9							
12	79267 X	46896	-0-	-32371	-0-	1309	1	39153	2	Y		5849	6604	133
						6434	9							
01	79267 X	45705	-0-	-33562	-0-	1558	1	36587	2	Y		6873	6827	179
						7560	9							
02	48472 X	48472	-0-	-0-	-0-	1335	1	38593	2	Y		7767	7398	548
						8544	9							

ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		H301AP	RRCID ->		291746	COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH	9152	PERF. 9275 - 19370
09	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	262	1	50313	2	Y		10413	10351	281
						11454	9							
10	59458 X	57776	-0-	-1682	-0-	265	1	48859	2	Y		7865	7847	299
						8652	9							
11	58050 X	54880	-0-	-3170	-0-	268	1	45866	2	Y		7951	7938	312
						8746	9							
12	64108 X	47993	-0-	-16115	-0-	263	1	40517	2	Y		6557	6561	308
						7213	9							
01	64108 X	51747	-0-	-12361	-0-	279	1	42830	2	Y		7853	7688	473
						8638	9							
02	46088 X	46088	-0-	-0-	-0-	295	1	38414	2	Y		6708	6933	248
						7379	9							

ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		H302AP	RRCID ->		291764	COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9283 - 19546
09	53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	259	1	45360	2	Y		6799	6753	183
						7479	9							
10	51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	263	1	43721	2	Y		6815	6739	259
						7497	9							
11	52290 X	47316	-0-	-4974	-0-	269	1	40896	2	Y		5592	5631	220
						6151	9							
12	54188 X	41973	-0-	-12215	-0-	262	1	35272	2	Y		5854	5799	275
						6439	9							
01	54188 X	42492	-0-	-11696	-0-	277	1	36932	2	Y		4803	4789	289
						5283	9							
02	40544 X	37608	-0-	-2936	-0-	293	1	32594	2	Y		4292	4422	159
						4721	9							

TXL 40/45			WELL #:		H301AP	RRCID ->		291776	COMPL. DATE 09/23/2021			TOTAL DEPTH	9429	PERF. 9925 - 20289
09	87300 X	80665	-0-	-6635	-0-	1472	1	66859	2	Y		11213	11320	456
						12334	9							
10	0	66555	-0-	66555	66555	1210	1	53677	2	Y		10607	10415	648
						11668	9							
11	0	44519	-0-	44519	111074	1338	1	37234	2	Y		5406	5250	804
						5947	9							
12	0	69359	-0-	69359	180433	1281	1	59332	2	Y		7951	8574	181
						8746	9							
01	0	55777	-0-	55777	236210	1630	1	43254	2	Y		9903	9826	258
						10893	9							
02	282787 X	46577	-0-	-236210	-0-	1329	1	33857	2	Y		10355	9882	731
						11391	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10														
WELL #: H302B0 RRCID -> 293279														
COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
09	81772 X	81772	-0-	-0-	-0-			30	1	66673	2	Y	13699	370
								15069	9					
10	0	73255	-0-	73255	73255			29	1	59041	2	Y	12895	491
								14185	9					
11	0	59616	-0-	59616	132871			28	1	48182	2	Y	10369	407
								11406	9					
12	0	62273	-0-	62273	195144			30	1	50337	2	Y	10824	508
								11906	9					
01	0	63043	-0-	63043	258187			31	1	51066	2	Y	10860	654
								11946	9					
02	283958 X	25771	-0-	-258187	-0-			16	1	20150	2	Y	5095	188
								5605	9					
ZUMA 57-T1-3X10														
WELL #: H301B0 RRCID -> 293299														
COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409														
09	82341 X	82341	-0-	-0-	-0-			30	1	66173	2	Y	14671	396
								16138	9					
10	0	72025	-0-	72025	72025			30	1	57661	2	Y	13031	496
								14334	9					
11	0	65803	-0-	65803	137828			30	1	53929	2	Y	10767	423
								11844	9					
12	0	56943	-0-	56943	194771			29	1	46213	2	Y	9728	456
								10701	9					
01	0	52602	-0-	52602	247373			28	1	42852	2	Y	8838	532
								9722	9					
02	274851 X	27478	-0-	-247373	-0-			16	1	21018	2	Y	5858	217
								6444	9					
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H301AP RRCID -> 293448														
COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881														
09	216477 X	104842	-0-	-111635	-0-			28	1	84416	2	Y	18544	124
								20398	9					
10	104997 X	104997	-0-	-0-	-0-			31	1	87415	2	Y	15955	125
								17551	9					
11	0	86729	-0-	86729	86729			30	1	73869	2	Y	11664	109
								12830	9					
12	0	72830	-0-	72830	159559			27	1	61414	2	Y	10354	137
								11389	9					
01	0	76949	-0-	76949	236508			31	1	66114	2	Y	9822	146
								10804	9					
02	301006 X	64498	-0-	-236508	-0-			28	1	55809	2	Y	7874	163
								8661	9					
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: B201AP RRCID -> 293452														
COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234														
09	185945 X	90356	-0-	-95589	-0-			30	1	62015	2	Y	25737	172
								28311	9					
10	92803 X	92803	-0-	-0-	-0-			31	1	68434	2	Y	22125	173
								24338	9					
11	0	67344	-0-	67344	67344			24	1	50618	2	Y	15184	142
								16702	9					
12	0	57346	-0-	57346	124690			24	1	42609	2	Y	13375	177
								14713	9					
01	0	83286	-0-	83286	207976			31	1	66977	2	Y	14798	219
								16278	9					
02	283702 X	75726	-0-	-207976	-0-			28	1	62485	2	Y	12012	249
								13213	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		H302AP	RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL	DEPTH	9610	PERF. 9564 - 19851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	336985 X	154195	-0-		-182790	-0-	30	1	120208	2	Y	30870	30990	0			207
10	131303 X	131303	-0-		-0-	-0-	33957	9	107300	2	Y	21793	21830	0			170
11	123000 X	85701	-0-		-37299	-0-	23972	9	72112	2	Y	12331	12386	0			115
12	127100 X	71144	-0-		-55956	-0-	25	1	58919	2	Y	11090	11058	0			147
01	127100 X	77799	-0-		-49301	-0-	13564	9	66385	2	Y	10348	10342	0			153
02	114800 X	71800	-0-		-43000	-0-	26	1	61941	2	Y	8937	8904	0			186
							12199	9									
							31	1									
							11383	9									
							28	1									
							9831	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		H301B0	RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL	DEPTH	9589	PERF. 9483 - 19609			
09	368308 X	190569	-0-		-177739	-0-	30	1	143408	2	Y	42846	42892	0			287
10	176407 X	176407	-0-		-0-	-0-	47131	9	138760	2	Y	34196	34216	0			267
11	0	123660	-0-		123660	123660	31	1	99355	2	Y	22073	22134	0			206
12	0	103573	-0-		103573	227233	37616	9	80822	2	Y	20656	20588	0			274
01	0	106895	-0-		106895	334128	25	1	87793	2	Y	17337	17354	0			257
02	426373 X	92245	-0-		-334128	-0-	24280	9	76424	2	Y	14357	14316	0			298
							22722	9									
							31	1									
							19071	9									
							28	1									
							15793	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		B201B0	RRCID -> 293491		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL	DEPTH	9016	PERF. 9058 - 19168			
09	305059 X	152134	-0-		-152925	-0-	30	1	102892	2	Y	44738	44759	0			300
10	152554 X	152554	-0-		-0-	-0-	49212	9	108010	2	Y	40466	40450	0			316
11	0	134922	-0-		134922	134922	31	1	100277	2	Y	31468	31490	0			294
12	0	138550	-0-		138550	273472	44513	9	104883	2	Y	30578	30466	0			406
01	0	128957	-0-		128957	402429	30	1	101337	2	Y	25081	25115	0			372
02	522552 X	120123	-0-		-402429	-0-	34615	9	97398	2	Y	20634	20578	0			428
							31	1									
							33636	9									
							27589	9									
							28	1									
							22697	9									

TXL 37/48			WELL #:		H301CN	RRCID -> 293574		COMPL. DATE 11/30/2022			TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9852 - 20174			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	230	-0-		230	230	1	1	152	2	N	70	69	0			1
							77	9									
*12	SHUT IN	49420	-0-		49420	49650	31	1	36796	2	N	11448	11303	0			146
*01	168838 X	119188	-0-		-49650	-0-	12593	9	92276	2	N	24437	24351	0			232
*02	86996 X	NO RPT	-0-		-86996	-0-	31	1			N	NO RPT					232
							26881	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 37/48														
WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	154	-0-	154	154	1	1	153	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	57178	-0-	57178	57332	31	1	45549	2	N	10544	10410	0	134
						11598	9							
*01	185599 X	128267	-0-	-57332	-0-	31	1	102239	2	N	23634	23544	0	224
						25997	9							
*02	89572 X	NO RPT	-0-	-89572	-0-					N	NO RPT			224
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 10147 - 15088														
09	0	87221	-0-	87221	95690	30	1	69735	2	Y	15869	15735	0	408
						17456	9							
10	142304 X	46614	-0-	-95690	-0-	26	1	35136	2	Y	10411	10513	0	306
						11452	9							
11	60630 X	31412	-0-	-29218	-0-	20	1	23570	2	Y	7111	7159	0	258
						7822	9							
12	0	37798	-0-	37798	37798	27	1	28578	2	Y	8357	7907	0	708
						9193	9							
01	0	41428	-0-	41428	79226	29	1	32503	2	Y	8087	8292	0	503
						8896	9							
02	108087 X	28861	-0-	-79226	-0-	23	1	22176	2	Y	6056	6379	0	180
						6662	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10062 - 15035														
09	0	76955	-0-	76955	84320	30	1	60403	2	Y	15020	14867	0	386
						16522	9							
10	140552 X	56232	-0-	-84320	-0-	24	1	45436	2	Y	9793	9891	0	288
						10772	9							
11	53318 X	53318	-0-	-0-	-0-	28	1	41688	2	Y	10547	10452	0	383
						11602	9							
12	0	40763	-0-	40763	40763	28	1	31158	2	Y	8706	8352	0	737
						9577	9							
01	0	43669	-0-	43669	84432	29	1	35353	2	Y	7534	7802	0	469
						8287	9							
02	121063 X	36631	-0-	-84432	-0-	27	1	29644	2	Y	6327	6608	0	188
						6960	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 10101 - 15180														
09	0	79529	-0-	79529	99285	30	1	63582	2	Y	14470	14266	0	363
						15917	9							
10	145870 X	46585	-0-	-99285	-0-	25	1	37210	2	Y	8500	8637	0	226
						9350	9							
11	66120 X	38030	-0-	-28090	-0-	24	1	31650	2	Y	5778	5769	0	235
						6356	9							
12	0	43022	-0-	43022	43022	1135	1	35815	2	Y	5520	5435	0	320
						6072	9							
01	0	34956	-0-	34956	77978	1134	1	27233	2	Y	5990	5917	0	393
						6589	9							
02	103006 X	25028	-0-	-77978	-0-	815	1	19154	2	Y	4599	4612	0	380
						5059	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
KENTZEL STATE 42				WELL #:	H301CN	RRCID -> 293697	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9989	- 15064			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	0		85695	-0-	85695	109588	30 1	68776	2	Y	15354	15154	0	385
							16889 9							
10	170037	X	60449	-0-	-109588	-0-	31 1	48540	2	Y	10798	10896	0	287
							11878 9							
11	74190	X	25979	-0-	-48211	-0-	120 1	20980	2	Y	4435	4541	0	181
							4879 9							
12	0		47272	-0-	47272	47272	1059 1	38154	2	Y	7326	7082	0	425
							8059 9							
01	0		39113	-0-	39113	86385	958 1	30159	2	Y	7269	7217	0	477
							7996 9							
02	113989	X	27604	-0-	-86385	-0-	1066 1	20256	2	Y	5711	5717	0	471
							6282 9							
GOODNIGHT 10/11 A														
					WELL #:	B201MD	RRCID -> 294147	COMPL. DATE 10/24/2022	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10700	- 20803		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	6344	X	NO RPT	-0-	-6344	-0-				N	NO RPT			-0-
01	49166	X	NO RPT	-0-	-49166	-0-				N	NO RPT			-0-
02	44408	X	NO RPT	-0-	-44408	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL 37/48														
					WELL #:	H301DM	RRCID -> 294150	COMPL. DATE 11/30/2022	TOTAL	DEPTH 9856	PERF. 9744	- 20074		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	74175	X	NO RPT	-0-	-74175	-0-				N	NO RPT			-0-
02	90300	X	NO RPT	-0-	-90300	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL 37/48														
					WELL #:	H302DM	RRCID -> 294151	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 9660	PERF. 9853	- 19919		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	51260	X	NO RPT	-0-	-51260	-0-				N	NO RPT			-0-
02	65240	X	NO RPT	-0-	-65240	-0-				N	NO RPT			-0-
PDEH LLC														
					646827									
					WELL #:	1H	RRCID -> 274853	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH 8356	PERF. 8602	- 12572		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV														
					WELL #:	1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			743

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC														
LINDLEY 54-2-44 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-	-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902														
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	502	3	139	9	Y	126	25 1	105
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1295	3	573	9	Y	521	359 1	267
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1310	3	561	9	Y	510	573 1	204
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	796	3	167	9	Y	152	262 1	94
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	94 1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-	-0-
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965														
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1763
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRIDWELL 54-1-40 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	334
BULLHEAD STATE 55-1-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-	-0-
JOHNSON 54-2-26														
WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
PDEH LLC															
JOHNSON 54-2-34															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		646827											
		WELL #:		1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH		8483		PERF. 8550 - 12500	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV															
		WELL #:		2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		8599		PERF. 8834 - 13090	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-				-0-
JOHNSON 54-2-38 LOV															
		WELL #:		1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH		8480		PERF. 8693 - 12612	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-				-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV															
		WELL #:		1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		8830		PERF. 9219 - 13020	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV															
		WELL #:		1H		RRCID -> 277209		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH		8261		PERF. 8582 - 12631	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-				-0-
GELLER 54-2 SB UNIT															
		WELL #:		4801H		RRCID -> 277210		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH		8464		PERF. 8901 - 12721	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LINDLEY 54-2-28															
		WELL #:		1H		RRCID -> 277224		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH		8587		PERF. 8776 - 12573	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC														
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-40														
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-			-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174														
09	3060 X	239	-0-	-2821	-0-	97	3	142	9	Y	129	78	1	311
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1	234
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	234	1	-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
WALLACE 54-1-42 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	8611	PERF. 8864 - 12908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-			706
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1895	3	386	9	Y	351	351 1	706
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-			706
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3		Y	-0-			706
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	181	181 1		706
02	2072 X	284	-0-	-1788	-0-	284	3		Y	-0-			706
TOM MCKNIGHT 21				WELL #:	2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	8879	PERF. 9079 - 13217
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10645 - 15054
09	16530 X	14910	-0-	-1620	-0-	560	1	11238	3	Y	2788	2791 0	179
						45	4	3067	9				
10	16368 X	15075	-0-	-1293	-0-	530	1	11415	3	Y	2805	2892 0	92
						44	4	3086	9				
11	15840 X	11860	-0-	-3980	-0-	510	1	8959	3	Y	2152	2189 0	55
						24	4	2367	9				
12	16368 X	10871	-0-	-5497	-0-	509	1	7973	3	Y	2139	2126 0	68
						36	4	2353	9				
01	16213 X	13082	-0-	-3131	-0-	559	1	9656	3	Y	2585	2572 0	81
						23	4	2844	9				
02	10920 X	9135	-0-	-1785	-0-	572	1	6525	3	Y	1834	1855 0	60
						21	4	2017	9				
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10591 - 17661
09	30180 X	24074	-0-	-6106	-0-	120	1	19341	3	Y	4133	4238 0	265
						67	4	4546	9				
10	31186 X	26419	-0-	-4767	-0-	58	1	21262	3	Y	4570	4684 0	150
						72	4	5027	9				
11	30180 X	23486	-0-	-6694	-0-	88	1	18996	3	Y	3961	4009 0	101
						45	4	4357	9				
12	31186 X	21907	-0-	-9279	-0-	84	1	17519	3	Y	3854	3833 0	122
						65	4	4239	9				
01	31186 X	20572	-0-	-10614	-0-	92	1	16364	3	Y	3712	3718 0	116
						33	4	4083	9				
02	23856 X	15452	-0-	-8404	-0-	71	1	12112	3	Y	2942	2962 0	96
						33	4	3236	9				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND				WELL #:	7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.10087 - 17331
09	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	248	1	22286	3	N	8494	8475 0	545
						137	4	9343	9				
10	25792 X	24908	-0-	-884	-0-	82	1	17585	3	N	6489	6820 0	213
						103	4	7138	9				
11	33030 X	19583	-0-	-13447	-0-	108	1	14085	3	N	4850	4939 0	123
						55	4	5335	9				
12	34131 X	16798	-0-	-17333	-0-	92	1	12004	3	N	4210	4200 0	133
						71	4	4631	9				
01	34131 X	16523	-0-	-17608	-0-	104	1	11776	3	N	4187	4189 0	131
						37	4	4606	9				
02	29876 X	15804	-0-	-14072	-0-	97	1	11231	3	N	4027	4026 0	132
						46	4	4430	9				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDC PERMIAN, INC. 646832															
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	17	-0-	17	4712	8	4	9	9	Y	8	8	8		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794															
*09	98640 X	254	-0-	-98386	-0-	18	1	199	2	Y	28	29	1	28	447
						6	4	31	9						
*10	101928 X	6783	-0-	-95145	-0-	314	1	4804	2	Y	1133	1251	1	148	181
						419	4	1246	9						
*11	71730 X	28947	-0-	-42783	-0-	1446	1	19957	2	Y	5653	5163	1	198	473
						1326	4	6218	9						
*12	74121 X	48179	-0-	-25942	-0-	1561	1	34639	2	Y	8005	7870	1	133	475
						3173	4	8806	9						
*01	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	1587	1	28683	2	Y	5309	5301	1	40	443
						313	4	5840	9						
02	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	1306	1	23360	2	Y	5331	4973	1	114	687
						326	4	5864	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725															
09	43950 X	38	-0-	-43912	-0-	3	2	35	9	Y	32	32	8		108
*10	45415 X	1761	-0-	-43654	-0-	87	1	1287	2	Y	289	240	1	122	35
						69	4	318	9						
*11	32070 X	14852	-0-	-17218	-0-	666	1	10935	2	Y	2475	2090	1	228	192
						528	4	2723	9						
*12	37285 X	37285	-0-	-0-	-0-	1256	1	27636	2	Y	6905	6572	1	128	397
						797	4	7596	9						
*01	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	1060	1	16974	2	Y	4892	4837	1	48	404
						298	4	5381	9						
02	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	1336	1	22930	2	Y	5480	5013	1	179	692
						254	4	6028	9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 10290 - 22800															
*08	69409 X	35008	-0-	-34401	-0-	573	1	24757	2	N	6202	6322	1	86	511
						2856	4	6822	9						
*09	67170 X	16081	-0-	-51089	-0-	335	1	10572	2	N	2935	3078	1	49	319
						1945	4	3229	9						
*10	69409 X	8968	-0-	-60441	-0-	364	1	5696	2	N	2486	2367	1	64	374
						173	4	2735	9						
*11	36840 X	25510	-0-	-11330	-0-	102	1	20273	2	Y	4289	4519	1	67	77
						417	4	4718	9						
12	38068 X	24754	-0-	-13314	-0-	60	1	20123	2	Y	4047	4053	1	31	40
						119	4	4452	9						
01	34999 X	26796	-0-	-8203	-0-	206	1	21431	2	Y	4334	4300	1	17	57
						392	4	4767	9						
02	23604 X	19461	-0-	-4143	-0-	379	1	15213	2	Y	3425	3372	1	47	63
						101	4	3768	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0	75288	-0-	75288	75288		830 1	56638 2	Y	14844	14495 1	125 8			224
							1492 4	16328 9							
11	0	130468	-0-	130468	205756		1834 1	99661 2	Y	25583	25453 1	184 8			170
							832 4	28141 9							
*12	324317 X	118561	-0-	-205756	-0-		2004 1	93144 2	Y	20785	20667 1	99 8			189
							549 4	22864 9							
*01	118669 X	118669	-0-	-0-	-0-		2183 1	96676 2	Y	17927	17919 1	31 8			166
							90 4	19720 9							
*02	100349 X	100349	-0-	-0-	-0-		1881 1	82782 2	Y	14004	13732 1	93 8			345
							282 4	15404 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700															
10	0	60696	-0-	60696	60696		654 1	46458 2	Y	11523	11234 1	115 8			174
							909 4	12675 9							
11	0	122550	-0-	122550	183246		1723 1	93377 2	Y	24247	24061 1	199 8			161
							778 4	26672 9							
*12	275767 X	92521	-0-	-183246	-0-		1570 1	73452 2	Y	15763	15686 1	95 8			143
							160 4	17339 9							
01	98704 X	59776	-0-	-38928	-0-		1085 1	48560 2	Y	9174	9207 1	24 8			86
							40 4	10091 9							
*02	100177 X	100177	-0-	-0-	-0-		1866 1	81625 2	Y	14907	14526 1	102 8			365
							288 4	16398 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748															
10	0	76410	-0-	76410	76410		850 1	58146 2	Y	14374	14028 1	129 8			217
							1603 4	15811 9							
11	0	145990	-0-	145990	222400		2080 1	113067 2	Y	27193	27019 1	210 8			181
							931 4	29912 9							
*12	362242 X	139842	-0-	-222400	-0-		2367 1	109997 2	Y	24382	24231 1	111 8			221
							658 4	26820 9							
*01	140610 X	140610	-0-	-0-	-0-		2596 1	114686 2	Y	21111	21103 1	33 8			196
							106 4	23222 9							
02	110292 X	105751	-0-	-4541	-0-		1961 1	86477 2	Y	15472	15192 1	94 8			382
							294 4	17019 9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 10299 - 21367															
11	0	82840	-0-	82840	82840		62146 2	1074 4	Y	17607	17118 1	197 8			292
							252 8	19368 9							
12	0	120520	-0-	120520	203360		274 1	92131 2	Y	24888	24815 1	122 8			245
							738 4	27377 9							
*01	276131 X	72771	-0-	-203360	-0-		441 1	55664 2	Y	14857	14864 1	40 8			198
							323 4	16343 9							
02	97160 X	58263	-0-	-38897	-0-		1030 1	43744 2	Y	11907	11756 1	130 8			219
							391 4	13098 9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 10102 - 20663															
11	0	85137	-0-	85137	85137		245 1	62925 2	Y	19015	17935 1	774 8			306
							1050 4	20917 9							
12	0	113437	-0-	113437	198574		255 1	85869 2	Y	24180	23804 1	447 8			235
							715 4	26598 9							
*01	280961 X	82387	-0-	-198574	-0-		475 1	62121 2	Y	17138	17102 1	42 8			228
							939 4	18852 9							
02	92372 X	66614	-0-	-25758	-0-		1216 1	49784 2	Y	13846	13692 1	127 8			255
							383 4	15231 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082													
SKYE STATE 36		WELL #:		1H		RRCID -> 287134		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7099 - 12286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623													
CBR 14		WELL #:		1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH		7909 PERF. 8338 - 12210					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
CBR 10		WELL #:		2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH		8155 PERF. 8636 - 12756					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CBR 22		WELL #:		2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH		7725 PERF. 8062 - 12430					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				407	
ROBINSON 5		WELL #:		2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH		7599 PERF. 8053 - 11925					
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48	184	1	2	8	233	
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	168	3	52	9	N	47	1	8			279	
11	0	338	-0-	338	338	158	3	180	9	N	164	193	1			250	
12	0	150	-0-	150	488	107	3	43	9	N	39					289	
01	0	248	-0-	248	736	165	3	83	9	N	75	1	8			363	
02	950 X	214	-0-	-736	-0-	155	3	59	9	N	54	1	8			416	
LINDSAY 16		WELL #:		1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH		8619 PERF. 9065 - 13185					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 9136	- 12760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203	- 12323	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9316	- 13436	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7402	- 11522	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8567	- 12687	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 9033	- 12105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9358	- 12982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	7675	PERF. 8087 - 11711
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	7526	PERF. 7981 - 11853
09	3	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	233
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
12	42	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	233
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250 3	80 9	N	73	304
02	870	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3	322 9	N	293	233
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	7602	PERF. 7937 - 12057
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL	DEPTH	7399	PERF. 7946 - 11570
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	8822	PERF. 9583 - 13207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	9112	PERF. 9587 - 13600
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	8157	PERF. 9265 - 13590
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
TXL 33				WELL #:		B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL	DEPTH	9139	PERF. 9464 - 13867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
CBR 32				WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	9062	PERF. 9067 - 13437		
*05	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	4460	3	2039 9	Y	1854	2027 1	29 8	495			
*06	3000 N	8096	-0-	5096	5096	5959	3	58 4	Y	1890	1786 1	29 8	570			
						2079	9									
*07	16561 X	11465	-0-	-5096	-0-	9437	3	443 4	Y	1441	1274 1	27 8	710			
						1585	9									
*08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	9523	3	54 4	Y	1703	2036 1	33 8	344			
						1873	9									
*09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	10210	3	2110 9	Y	1918	1830 1	59 8	373			
*10	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10504	3	2098 9	Y	1907	1862 1	58 8	360			
*11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	7773	3	1763 9	Y	1603	1497 1	45 8	421			
*12	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	7912	3	2056 9	Y	1869	1877 1	46 8	367			
*01	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	8873	3	2159 9	Y	1963	1902 1	41 8	387			
02	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	8004	3	1888 9	Y	1716	1706 1	36 8	361			
LINDSAY 9				WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10574 - 15220		
09	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	911	1	32058 3	Y	1703	1580 0	191 8	133			
						1873	9									
10	17081 X	277	-0-	-16804	-0-	275	1	2 9	Y	2	133 0	2 8	-0-			
11	27750 X	610	-0-	-27140	-0-	610	1		Y	-0-			-0-			
12	28675 X	4954	-0-	-23721	-0-	915	1	3345 3	Y	631	516 0	25 8	90			
						694	9									
01	0	37702	-0-	37702	37702	913	1	34347 3	Y	2220	1904 0	161 8	245			
						2442	9									
02	78359 X	40657	-0-	-37702	-0-	854	1	38937 3	Y	787	763 0	179 8	90			
						866	9									
CBR 22				WELL #:		24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	9951	PERF. 9975 - 14635		
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1222	3	571 9	N	519	543 0	7 8	75			
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4502	3	1231 9	N	1119	1050 0	25 8	119			
11	0	7154	-0-	7154	7154	5696	3	70 4	N	1262	1248 0	33 8	100			
						1388	9									
12	12478 X	5324	-0-	-7154	-0-	4338	3	986 9	N	896	786 0	25 8	185			
01	0	6366	-0-	6366	6366	5117	3	1249 9	N	1135	1174 0	23 8	123			
02	12003 X	5637	-0-	-6366	-0-	4261	3	39 4	N	1215	1235 0	19 8	84			
						1337	9									
CBR 11-2				WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10588 - 20714		
09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	532	1	24527 3	Y	3255	3166 0	145 8	44			
						3581	9									
10	26567 X	24095	-0-	-2472	-0-	584	1	20239 3	Y	2965	2827 0	115 8	67			
						10	4	3262 9								
11	25710 X	25568	-0-	-142	-0-	21840	3	431 4	Y	2997	2857 0	132 8	75			
						3297	9									
12	29450 X	24059	-0-	-5391	-0-	16649	3	4034 4	Y	3069	2995 0	120 8	29			
						3376	9									
01	0	16688	-0-	16688	16688	13789	3	624 4	Y	2068	2003 0	66 8	28			
						2275	9									
02	44592 X	27904	-0-	-16688	-0-	23837	3	174 4	Y	3539	3400 0	108 8	59			
						3893	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623														
CBR 9-4M				WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10346 - 20204						
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	
09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	-0-		14990	3	3078	9	N	2798	2577	0	87	8	134
10	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	-0-		16302	3	3090	9	N	2809	2706	0	90	8	147
11	0	19580	-0-	19580	19580	16554		3	3026	9	N	2751	2584	0	96	8	218	
12	40493 X	20913	-0-	-19580	-0-	17799		3	3114	9	N	2831	2737	0	104	8	208	
01	0	16301	-0-	16301	16301	13984		3	2317	9	N	2106	2074	0	64	8	176	
02	17144 X	843	-0-	-16301	-0-	811		3	32	9	N	29	25	0	4	8	176	
CBR 22-27A				WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10425 - 20535						
09	45060 X	1013	-0-	-44047	-0-	982		1	9	4	Y	20	6	8			34	
						22		9										
10	41819 X	792	-0-	-41027	-0-	734		1	58	9	Y	53	40	0	4	8	43	
11	0	1583	-0-	1583	1583	14		1	186	3	Y	1223	1236	0	2	8	28	
						38		4	1345	9								
12	26071 X	6982	-0-	-19089	-0-	193		1	5190	3	Y	1355	1317	0	32	8	34	
						108		4	1491	9								
01	0	9251	-0-	9251	9251	328		1	6820	3	Y	1814	1757	0	33	8	58	
						108		4	1995	9								
02	20793 X	11542	-0-	-9251	-0-	395		1	9088	3	Y	1832	1803	0	43	8	44	
						44		4	2015	9								
CBR 22-27B				WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10347 - 20460						
09	40710 X	-0-	-0-	-40710	-0-						Y	-0-					25	
10	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-						Y	-0-	25	0			-0-	
11	0	29	-0-	29	29	22		4	7	9	Y	6	6	0			-0-	
12	29574 X	2778	-0-	-26796	-0-	77		1	2074	3	Y	561	534	0	13	8	14	
						10		4	617	9								
01	0	7438	-0-	7438	7438	279		1	5812	3	Y	1221	1168	0	28	8	39	
						4		4	1343	9								
02	12779 X	5341	-0-	-7438	-0-	164		1	3765	3	Y	1281	1271	0	18	8	31	
						3		4	1409	9								
CBR 22-27C				WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10420 - 20558						
09	39210 X	10	-0-	-39200	-0-	3		4	7	9	Y	6					58	
10	40517 X	1288	-0-	-39229	-0-	842		1	446	9	Y	405	107	0	4	8	352	
11	0	24888	-0-	24888	24888	1389		1	18848	3	Y	4219	4361	0	117	8	93	
						10		4	4641	9								
12	61508 X	36620	-0-	-24888	-0-	1050		1	28281	3	Y	6623	6379	0	171	8	166	
						4		4	7285	9								
01	0	24356	-0-	24356	24356	921		1	19169	3	Y	3875	3826	0	92	8	123	
						3		4	4263	9								
02	47942 X	23586	-0-	-24356	-0-	822		1	18930	3	Y	3485	3436	0	89	8	83	
						3834		9										
CBR 11-2B-56-1				WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10645 - 20711						
09	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-	567		1	26141	3	Y	2466	2366	0	155	8	33	
						2713		9										
10	26691 X	22865	-0-	-3826	-0-	599		1	20758	3	Y	1368	1254	0	118	8	29	
						3		4	1505	9								
11	27570 X	22248	-0-	-5322	-0-	20757		3	25	4	Y	1333	1207	0	123	8	32	
						1466		9										
12	30225 X	23787	-0-	-6438	-0-	21793		3	137	4	Y	1688	1577	0	128	8	15	
						1857		9										
01	0	16044	-0-	16044	16044	14760		3	1284	9	Y	1167	1099	0	68	8	15	
02	34967 X	18923	-0-	-16044	-0-	16809		3	2114	9	Y	1922	1829	0	76	8	32	

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 11-2C-56-1															
WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	32995	X	32995	-0-	-0-	-0-	553	1	25503	3	Y	6308	6271	0	151 8 87
10	32209	X	30110	-0-	-2099	-0-	6939	9							
11	31170	X	29604	-0-	-1566	-0-	629	1	21801	3	Y	6971	6774	0	124 8 160
12	33945	X	28590	-0-	-5355	-0-	12	4	7668	9					
01	0		27815	-0-	27815	27815	21755	3	108	4	Y	7037	6886	0	130 8 181
02	54280	X	26465	-0-	-27815	-0-	7741	9							
							21041	3	291	4	Y	6598	6592	0	124 8 63
							7258	9							
							21376	3	70	4	Y	5790	5675	0	98 8 80
							6369	9							
							20253	3	6212	9	Y	5647	5540	0	91 8 96
CBR 11-2D-56-1															
WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684															
09	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	594	1	27392	3	Y	4337	4261	0	162 8 59
10	31558	X	27957	-0-	-3601	-0-	4771	9							
11	30540	X	24332	-0-	-6208	-0-	668	1	23187	3	Y	3704	3547	0	132 8 84
12	33697	X	24358	-0-	-9339	-0-	28	4	4074	9					
01	0		22508	-0-	22508	22508	20989	3	277	4	Y	2787	2675	0	126 8 70
02	43835	X	21327	-0-	-22508	-0-	3066	9							
							18203	3	3161	4	Y	2722	2642	0	125 8 25
							2994	9							
							19263	3	514	4	Y	2483	2383	0	91 8 34
							2731	9							
							18571	3	19	4	Y	2488	2396	0	84 8 42
							2737	9							
CBR 32-29A-56-1															
WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793															
09	28560	X	21192	-0-	-7368	-0-	17162	3	8	4	Y	3656	3590	0	102 8 157
10	29512	X	20380	-0-	-9132	-0-	4022	9							
11	28560	X	17396	-0-	-11164	-0-	16452	3	12	4	Y	3560	3463	0	93 8 161
12	22320	X	18070	-0-	-4250	-0-	3916	9							
01	0		19405	-0-	19405	19405	13890	3	169	4	Y	3034	2977	0	84 8 134
02	36529	X	17124	-0-	-19405	-0-	3337	9							
							14245	3	134	4	Y	3355	3234	0	84 8 171
							3691	9							
							15464	3	22	4	Y	3563	3468	0	71 8 195
							3919	9							
							13678	3	12	4	Y	3122	3137	0	62 8 118
							3434	9							
CBR 32-29B-56-1															
WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000															
09	37590	X	24904	-0-	-12686	-0-	20645	3	2	4	Y	3870	3745	0	123 8 165
10	38843	X	23325	-0-	-15518	-0-	4257	9							
11	37590	X	20777	-0-	-16813	-0-	19584	3	3741	9	Y	3401	3302	0	111 8 153
12	26257	X	19507	-0-	-6750	-0-	17446	3	3331	9	Y	3028	2944	0	104 8 133
01	0		22059	-0-	22059	22059	16188	3	13	4	Y	3005	2892	0	94 8 152
02	41508	X	19449	-0-	-22059	-0-	3306	9							
							18509	3	3550	9	Y	3227	3119	0	85 8 175
							16446	3	3003	9	Y	2730	2729	0	74 8 102

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 32-29C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9878	- 20026
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35130 X	25993	-0-	-9137	-0-	21143	3	2 4	Y	4407	4311	0	126	8	189
						4848	9								
10	36301 X	26071	-0-	-10230	-0-	21252	3	4819	9	Y	4381	4251	0	121	8
11	35130 X	18372	-0-	-16758	-0-	14662	3	3710	9	Y	3373	3335	0	87	8
12	27373 X	17791	-0-	-9582	-0-	13876	3	3 4	Y	3556	3442	0	81	8	182
						3912	9								
01	0	29020	-0-	29020	29020	23695	3	5325	9	Y	4841	4651	0	108	8
02	54493 X	25473	-0-	-29020	-0-	21022	3	4451	9	Y	4046	4063	0	95	8
CBR 6-7-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9667	PERF.	9899	- 20016
09	34200 X	12525	-0-	-21675	-0-	593	1	8533	3	Y	3090	3037	0	53	8
						3399	9								-0-
10	27559 X	18565	-0-	-8994	-0-	675	1	13115	3	Y	4000	3855	0	78	8
						375	4	4400	9						67
11	0	17941	-0-	17941	17941	585	1	13860	3	Y	3178	3162	0	83	8
						3496	9								-0-
12	36096 X	18155	-0-	-17941	-0-	393	1	14251	3	Y	3165	2977	0	86	8
						29	4	3482	9						102
01	0	22962	-0-	22962	22962	466	1	18979	3	Y	3191	3204	0	89	8
						7	4	3510	9						-0-
02	45562 X	22600	-0-	-22962	-0-	434	1	18762	3	Y	3083	2996	0	87	8
						13	4	3391	9						-0-
CBR 6-7-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9926	- 20094
09	25200 X	7683	-0-	-17517	-0-	293	1	4226	3	Y	2873	2847	0	26	8
						4	4	3160	9						-0-
10	28520 X	8417	-0-	-20103	-0-	282	1	5482	3	Y	2412	2339	0	32	8
						2653	9								41
11	0	8755	-0-	8755	8755	251	1	5957	3	Y	2262	2267	0	36	8
						59	4	2488	9						-0-
12	28520 X	6267	-0-	-22253	-0-	113	1	4096	3	Y	1445	1371	0	27	8
						468	4	1590	9						47
01	0	13518	-0-	13518	13518	249	1	10163	3	Y	2807	2806	0	48	8
						18	4	3088	9						-0-
02	28811 X	15293	-0-	-13518	-0-	278	1	12022	3	Y	2699	2643	0	56	8
						24	4	2969	9						-0-
CBR 10 PILOT				WELL #:	1	RRCID ->	288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11488	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CBR 27-22D-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	9902	- 19864
09	31320 X	2832	-0-	-28488	-0-	1838	3	994	9	Y	904	886	0	11	8
10	32364 X	10359	-0-	-22005	-0-	9208	3	1151	9	Y	1046	998	0	51	8
11	0	9928	-0-	9928	9928	7915	3	2013	9	Y	1830	1780	0	46	8
12	21804 X	11876	-0-	-9928	-0-	9608	3	2268	9	Y	2062	1999	0	56	8
01	0	15215	-0-	15215	15215	12547	3	2668	9	Y	2425	2369	0	57	8
02	32679 X	17464	-0-	-15215	-0-	14318	3	3146	9	Y	2860	2794	0	65	8

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BIG JAY 27														
WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733														
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
09	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	7844	3	1648	9	Y	1498	1448	0	11
10	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	9204	3	1751	9	Y	1592	1545	0	7
11	0	10805	-0-	10805	10805	8584	3	2221	9	Y	2019	1967	0	9
12	22031 X	11226	-0-	-10805	-0-	8932	3	2294	9	Y	2085	2027	0	15
01	0	5514	-0-	5514	5514	3775	3	1739	9	Y	1581	1570	0	9
02	8402 X	2888	-0-	-5514	-0-	2109	3	779	9	Y	708	703	0	4
CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837														
09	26730 X	2285	-0-	-24445	-0-	1535	3	750	9	Y	682	668	0	5
10	27621 X	8514	-0-	-19107	-0-	6403	3	158	4	Y	1775	1736	0	8
						1953	9							
11	0	12417	-0-	12417	12417	9405	3	78	4	Y	2667	2608	0	12
						2934	9							
12	28312 X	15895	-0-	-12417	-0-	12369	3	186	4	Y	3036	2952	0	23
						3340	9							
01	0	18932	-0-	18932	18932	15325	3	113	4	Y	3176	3110	0	18
						3494	9							
02	41321 X	22389	-0-	-18932	-0-	17527	3	418	4	Y	4040	3956	0	21
						4444	9							
CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394														
09	37500 X	35590	-0-	-1910	-0-	30073	3	5517	9	Y	5015	4836	0	24
10	38263 X	38263	-0-	-0-	-0-	32382	3	5881	9	Y	5346	5168	0	23
11	42278 X	42278	-0-	-0-	-0-	35108	3	7170	9	Y	6518	6304	0	33
12	41434 X	41434	-0-	-0-	-0-	32918	3	8516	9	Y	7742	7515	0	68
01	0	29177	-0-	29177	29177	25034	3	4143	9	Y	3766	3686	0	33
02	65616 X	36439	-0-	-29177	-0-	30052	3	38	4	Y	5772	5608	0	62
						6349	9							
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444														
09	49170 X	42291	-0-	-6879	-0-	37020	3	5271	9	Y	4792	4566	0	23
10	49476 X	39954	-0-	-9522	-0-	34784	3	5170	9	Y	4700	4511	0	20
11	47880 X	30615	-0-	-17265	-0-	27346	3	160	4	Y	2826	2672	0	14
						3109	9							
12	44609 X	148	-0-	-44461	-0-	19	4	129	9	Y	117	130	0	1
01	0	14117	-0-	14117	14117	11561	3	2556	9	Y	2324	2251	0	21
02	33718 X	19601	-0-	-14117	-0-	15947	3	3654	9	Y	3322	3235	0	36
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307														
09	44550 X	40804	-0-	-3746	-0-	33727	3	7077	9	Y	6434	6234	0	69
10	43524 X	40879	-0-	-2645	-0-	33969	3	6910	9	Y	6282	6091	0	73
11	41850 X	37229	-0-	-4621	-0-	30933	3	55	4	Y	5674	5490	0	78
						6241	9							
12	42811 X	30549	-0-	-12262	-0-	24987	3	65	4	Y	4997	4772	0	157
						5497	9							
01	42160 X	33623	-0-	-8537	-0-	26928	3	260	4	Y	5850	5691	0	192
						6435	9							
02	38080 X	32967	-0-	-5113	-0-	27201	3	5766	9	Y	5242	5194	0	117
CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538														
09	76500 X	66095	-0-	-10405	-0-	54896	3	11199	9	Y	10181	10194	0	68
10	74989 X	63128	-0-	-11861	-0-	53175	3	9953	9	Y	9048	9051	0	65
11	0	3571	-0-	3571	3571	3547	3	24	9	Y	22	86	0	1
12	71455 X	44118	-0-	-27337	-0-	34811	3	9307	9	Y	8461	8360	0	102
01	0	39828	-0-	39828	39828	32837	3	6991	9	Y	6355	6390	0	67
02	80666 X	40838	-0-	-39828	-0-	33746	3	7092	9	Y	6447	6440	0	74

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623																		
CBR 35-38-56-1			WELL #:		332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021			TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10345	- 20526							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	83040	X	63261		-0-	-19779		-0-			52925	3	10336	9	Y		9396	9406	0				63
10	78430	X	62410		-0-	-16020		-0-			52959	3	9451	9	Y		8592	8593	0				62
11		0	25063		-0-	25063		25063			21141	3	3922	9	Y		3565	3537	0				90
12	73117	X	48054		-0-	-25063		-0-			39251	3	788	4	Y		7286	7288	0				88
											8015	9											
01		0	44821		-0-	44821		44821			38066	3	6755	9	Y		6141	6164	0				65
02	89712	X	44891		-0-	-44821		-0-			37763	3	7128	9	Y		6480	6471	0				74
CBR 35-38-56-1			WELL #:		333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021			TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10432	- 20613							
09	77400	X	66715		-0-	-10685		-0-			55998	3	10717	9	Y		9743	9743	0				65
10	66557	X	35268		-0-	-31289		-0-			29186	3	6082	9	Y		5529	5554	0				40
11		0	29374		-0-	29374		29374			22525	3	6849	9	Y		6226	6109	0				157
12	71270	X	41896		-0-	-29374		-0-			32831	3	9065	9	Y		8241	8299	0				99
01		0	43364		-0-	43364		43364			34487	3	8877	9	Y		8070	8084	0				85
02	86551	X	43187		-0-	-43364		-0-			35315	3	7872	9	Y		7156	7159	0				82
LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #:		332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10985	- 17941							
09	48300	X	40523		-0-	-7777		-0-			32740	3	7783	9	N		7075	6863	0	190	8		254
10	49910	X	39822		-0-	-10088		-0-			32220	3	7602	9	N		6911	6848	0	177	8		140
11		0	40153		-0-	40153		40153			32735	3	7418	9	N		6744	6304	0	189	8		391
12	77066	X	36913		-0-	-40153		-0-			30229	3	45	4	N		6035	6027	0	176	8		223
											6639	9											
01		0	37152		-0-	37152		37152			30298	3	6854	9	N		6231	6031	0	139	8		284
02	69598	X	32446		-0-	-37152		-0-			26181	3	130	4	N		5577	5522	0	119	8		220
											6135	9											
CBR 10-3A-56-1			WELL #:		331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL	DEPTH	9587	PERF. 9901	- 20083							
09	36810	X	27372		-0-	-9438		-0-			21594	3	5778	9	Y		5253	5160	0	125	8		125
10	38037	X	32255		-0-	-5782		-0-			25347	3	6908	9	Y		6280	6114	0	140	8		151
11		0	31174		-0-	31174		31174			24626	3	6548	9	Y		5953	5837	0	142	8		125
12	60895	X	29721		-0-	-31174		-0-			23574	3	6147	9	Y		5588	5469	0	137	8		107
01		0	30494		-0-	30494		30494			25405	3	5089	9	Y		4626	4553	0	100	8		80
02	56135	X	25641		-0-	-30494		-0-			20096	3	5545	9	Y		5041	4890	0	91	8		140
CBR 10-3B-56-1			WELL #:		332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL	DEPTH	10035	PERF.10398	- 20521							
09	39450	X	32515		-0-	-6935		-0-			28658	3	3857	9	Y		3506	3362	0	166	8		81
10	40765	X	34531		-0-	-6234		-0-			30238	3	4293	9	Y		3903	3725	0	167	8		92
11		0	33067		-0-	33067		33067			28877	3	4190	9	Y		3809	3655	0	167	8		79
12	65985	X	32918		-0-	-33067		-0-			28610	3	4308	9	Y		3916	3754	0	167	8		74
01		0	28044		-0-	28044		28044			24725	3	3319	9	Y		3017	2910	0	130	8		51
02	65734	X	37690		-0-	-28044		-0-			33553	3	4137	9	Y		3761	3559	0	151	8		102
CBR 9-4G-56-1			WELL #:		333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL	DEPTH	9993	PERF.10370	- 20491							
09	44868	X	44868		-0-	-0-		-0-			39827	3	39	4	Y		4547	4322	0	231	8		97
											5002	9											
10	47716	X	47716		-0-	-0-		-0-			42317	3	5399	9	Y		4908	4652	0	233	8		120
11		0	29606		-0-	29606		29606			24563	3	294	4	Y		4317	4143	0	144	8		150
											4749	9											
12	59520	X	29914		-0-	-29606		-0-			20985	3	3805	4	Y		4658	4580	0	144	8		84
											5124	9											
01		0	8025		-0-	8025		8025			4753	3	3	4	Y		2972	2814	0	22	8		220
											3269	9											
02	55079	X	47054		-0-	-8025		-0-			41824	3	4	4	Y		4751	4657	0	77	8		237
											5226	9											

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4H-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39180 X	35222	-0-	-3958	-0-	27120	3	8102	9	Y	7365	7222	0	163
10	40424 X	36773	-0-	-3651	-0-	28844	3	7929	9	Y	7208	7031	0	181
11	0	46522	-0-	46522	46522	39474	3	7048	9	Y	6407	6139	0	221
12	102331 X	55809	-0-	-46522	-0-	48406	3	4	4	Y	6726	6545	0	120
						7399	9							
01	0	54600	-0-	54600	54600	49412	3	5188	9	Y	4716	4275	0	335
02	85146 X	30546	-0-	-54600	-0-	24919	3	5627	9	Y	5115	4978	0	248
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375														
09	93780 X	85572	-0-	-8208	-0-	74432	3	11140	9	Y	10127	10106	0	104
10	96906 X	57299	-0-	-39607	-0-	48455	3	8844	9	Y	8040	8055	0	89
11	0	60869	-0-	60869	60869	48635	3	12234	9	Y	11122	11146	0	65
12	131869 X	71000	-0-	-60869	-0-	56982	3	2	4	Y	12742	12707	0	100
						14016	9							
01	0	64473	-0-	64473	64473	55953	3	8520	9	Y	7745	7726	0	119
02	128381 X	63908	-0-	-64473	-0-	54437	3	9471	9	Y	8610	8648	0	81
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312														
09	101070 X	75462	-0-	-25608	-0-	62645	3	18	4	Y	11635	11608	0	119
						12799	9							
10	100471 X	53841	-0-	-46630	-0-	44168	3	113	4	Y	8691	8713	0	97
						9560	9							
11	0	67353	-0-	67353	67353	52125	3	1263	4	Y	12695	12718	0	74
						13965	9							
12	140353 X	73000	-0-	-67353	-0-	58580	3	1089	4	Y	12119	12098	0	95
						13331	9							
01	0	70298	-0-	70298	70298	56927	3	517	4	Y	11685	11601	0	179
						12854	9							
02	134233 X	63935	-0-	-70298	-0-	53367	3	243	4	Y	9386	9476	0	89
						10325	9							
LINDSAY 9-4A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939														
09	73833 X	73833	-0-	-0-	-0-	61621	3	12212	9	Y	11102	10709	0	97
10	71441 X	71441	-0-	-0-	-0-	59438	3	132	4	Y	10792	10510	0	51
						11871	9							
11	0	65473	-0-	65473	65473	54286	3	680	4	Y	9552	9135	0	151
						10507	9							
12	121910 X	56437	-0-	-65473	-0-	47946	3	233	4	Y	7507	7274	0	103
						8258	9							
01	0	69855	-0-	69855	69855	60242	3	9613	9	Y	8739	8492	0	74
02	131061 X	61206	-0-	-69855	-0-	53619	3	37	4	Y	6864	6602	0	94
						7550	9							
LINDSAY 3-10A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368														
09	40080 X	32550	-0-	-7530	-0-	27482	3	5068	9	Y	4607	4371	0	226
10	37634 X	23871	-0-	-13763	-0-	19661	3	4210	9	Y	3827	3920	0	25
11	0	27157	-0-	27157	27157	22146	3	5011	9	Y	4555	4437	0	15
12	49476 X	22319	-0-	-27157	-0-	18383	3	64	4	Y	3520	3418	0	10
						3872	9							
01	0	28928	-0-	28928	28928	23788	3	45	4	Y	4632	4516	0	17
						5095	9							
02	55040 X	26112	-0-	-28928	-0-	21688	3	4424	9	Y	4022	3928	0	13

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4J-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215														
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	AMT	CODE	BALANCE
09	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	35339	3	52	4	Y	4007	3820	0	86
10	37897 X	37897	-0-	-0-	-0-	4408	9	35	4	Y	3733	3542	0	91
11	0	32847	-0-	32847	32847	33756	3	16	4	Y	3445	3251	0	117
12	67119 X	34272	-0-	-32847	-0-	4106	9	22	4	Y	3897	3769	0	70
01	0	22985	-0-	22985	22985	29041	3	9	4	Y	2152	1974	0	154
02	51805 X	28820	-0-	-22985	-0-	3790	9	4	4	Y	2830	2731	0	137
						29963	3							
						4287	9							
						20609	3							
						2367	9							
						25703	3							
						3113	9							
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342														
09	94470 X	69519	-0-	-24951	-0-	57952	3	11567	9	Y	10515	10495	0	108
10	92101 X	58303	-0-	-33798	-0-	47990	3	10313	9	Y	9375	9379	0	104
11	0	74095	-0-	74095	74095	59294	3	128	4	Y	13339	13365	0	78
12	145053 X	70958	-0-	-74095	-0-	14673	9	50	4	Y	12069	12052	0	95
01	0	60362	-0-	60362	60362	57632	3	11794	9	Y	10722	10653	0	164
02	115356 X	54994	-0-	-60362	-0-	13276	9	20	4	Y	9165	9242	0	87
						48568	3							
						44892	3							
						10082	9							
LINDSAY 2-11A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
09	38670 X	19795	-0-	-18875	-0-	16349	3	3446	9	Y	3133	3049	0	154
10	39153 X	-0-	-0-	-39153	-0-	10787	9			Y	202	355	0	1
11	0	10052	-0-	10052	10052	7851	3	2201	9	Y	2001	1950	0	7
12	36487 X	14449	-0-	-22038	-0-	11372	3	3077	9	Y	2797	2730	0	8
01	0	16824	-0-	16824	16824	13134	3	96	4	Y	3267	3202	0	12
02	34143 X	17319	-0-	-16824	-0-	3594	9	164	4	Y	3141	3080	0	10
						13700	3							
						3455	9							
CBR 17-20C-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
09	52770 X	52770	-0-	-0-	-0-	41950	3	33	4	Y	9806	9532	0	214
10	51305 X	45385	-0-	-5920	-0-	10787	9	205	4	Y	8512	8430	0	98
11	0	49882	-0-	49882	49882	35817	3	1836	4	Y	8200	7892	0	170
12	0	-0-	-0-	-0-	49882	9363	9			Y	-0-	170	0	-0-
01	0	2833	-0-	2833	52715	39026	3	792	9	Y	720	688	0	23
02	73360 X	20645	-0-	-52715	-0-	9020	9	163	4	Y	4969	4898	0	26
						2041	3							
						15016	3							
						5466	9							

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1760

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2F-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 336H	ASSOCIATED RRCID -> 290215		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2020					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	56220 X	38422	-0-		-17798		-0-	31435	3	18	4	Y	6335	6094	0	182	8	140
10	51367 X	49184	-0-		-2183		-0-	40365	3	8819	9	Y	8017	7744	0	222	8	191
11	0	49499	-0-		49499		49499	41267	3	8232	9	Y	7484	7288	0	238	8	149
12	94590 X	45091	-0-		-49499		-0-	37593	3	14	4	Y	6804	6611	0	219	8	123
01	0	50244	-0-		50244		50244	7484	9									
02	92191 X	41947	-0-		-50244		-0-	41992	3	5	4	Y	7497	7316	0	192	8	112
								8247	9									
								34894	3	3	4	Y	6409	6252	0	157	8	112
								7050	9									
CBR 8-5F-56-1					WELL #:	321H	RRCID -> 290229	COMPL. DATE 11/21/2020					TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741					
09	75030 X	34885	-0-		-40145		-0-	25804	3	20	4	Y	8237	8057	0	149	8	181
10	34968 X	32265	-0-		-2703		-0-	9061	9									
11	0	44316	-0-		44316		44316	22911	3	9354	9	Y	8504	8460	0	126	8	99
12	97491 X	53175	-0-		-44316		-0-	33818	3	50	4	Y	9498	9203	0	195	8	199
01	0	57543	-0-		57543		57543	10448	9									
02	112764 X	55221	-0-		-57543		-0-	41406	3	28	4	Y	10674	10379	0	241	8	253
								11741	9									
								44829	3	192	4	Y	11384	11071	0	206	8	360
								12522	9									
								43633	3	408	4	Y	10164	10274	0	198	8	52
								11180	9									
CBR 11-2E-56-1					WELL #:	335H	RRCID -> 290231	COMPL. DATE 12/06/2020					TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527					
09	49470 X	43322	-0-		-6148		-0-	36622	3	6700	9	Y	6091	5822	0	212	8	134
10	46841 X	39462	-0-		-7379		-0-	33029	3	6433	9	Y	5848	5661	0	182	8	139
11	0	40532	-0-		40532		40532	34392	3	6140	9	Y	5582	5412	0	198	8	111
12	77942 X	37410	-0-		-40532		-0-	31825	3	5585	9	Y	5077	4911	0	185	8	92
01	0	42944	-0-		42944		42944	36706	3	6238	9	Y	5671	5511	0	168	8	84
02	78846 X	35902	-0-		-42944		-0-	30405	3	292	4	Y	4732	4596	0	138	8	82
								5205	9									
LINDSAY 3-10C-55-1					WELL #:	333H	RRCID -> 290440	COMPL. DATE 10/23/2021					TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294					
09	60390 X	51188	-0-		-9202		-0-	502	1	42171	3	Y	7741	7724	0			114
10	62403 X	50288	-0-		-12115		-0-	8515	9									
11	0	46618	-0-		46618		46618	505	1	41555	3	Y	7480	7528	0			66
12	0	35662	-0-		35662		82280	8228	9									
01	0	44500	-0-		44500		126780	468	1	38248	3	Y	7184	7169	0			81
02	163429 X	36649	-0-		-126780		-0-	7902	9									
								373	1	29494	3	Y	5268	5260	0			89
								5795	9									
								505	1	36393	3	Y	6911	6893	0			107
								7602	9									
								398	1	29614	3	Y	6034	5994	0			147
								6637	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10D-55-1			WELL #: 334H			RRCID -> 290441			COMPL. DATE 10/28/2021			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-		565	1	47569	3	Y	9942	9917 0	147
								10936	9						
10	56947	X	55031	-0-	-1916	-0-		535	1	44154	3	Y	9402	9466 0	83
								10342	9						
11	0		47674	-0-	47674	47674		482	1	39515	3	Y	6979	6983 0	79
								7677	9						
12	0		51576	-0-	51576	99250		547	1	43308	3	Y	7019	6979 0	119
								7721	9						
01	0		45274	-0-	45274	144524		514	1	37002	3	Y	7053	7062 0	110
								7758	9						
02	186689	X	42165	-0-	-144524	-0-		470	1	34978	3	Y	6106	6067 0	149
								6717	9						

CBR 9-4N-56-1			WELL #: 334H			RRCID -> 290445			COMPL. DATE 04/14/2022			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189			
09	115800	X	61797	-0-	-54003	-0-		488	1	50291	3	Y	10016	10102 0	100
								11018	9						
10	119660	X	61066	-0-	-58594	-0-		50441	3	10625	9	Y	9659	9625 0	134
11	0		57836	-0-	57836	57836		48455	3	9381	9	Y	8528	8492 0	170
12	116319	X	58483	-0-	-57836	-0-		49670	3	8813	9	Y	8012	8054 0	128
01	0		57206	-0-	57206	57206		49319	3	7887	9	Y	7170	7085 0	213
02	105919	X	48713	-0-	-57206	-0-		41903	3	6810	9	Y	6191	6208 0	196

LINDSAY 3-10B-55-1			WELL #: 332H			RRCID -> 290457			COMPL. DATE 10/20/2021			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372			
09	54060	X	49167	-0-	-4893	-0-		490	1	41145	3	Y	6847	6831 0	101
								7532	9						
10	55862	X	48196	-0-	-7666	-0-		493	1	40542	3	Y	6510	6553 0	58
								7161	9						
11	0		44090	-0-	44090	44090		451	1	36892	3	Y	6134	6123 0	69
								6747	9						
12	0		42992	-0-	42992	87082		451	1	35810	3	Y	6119	6084 0	104
								6731	9						
01	0		39497	-0-	39497	126579		456	1	32804	3	Y	5670	5686 0	88
								6237	9						
02	163623	X	37044	-0-	-126579	-0-		411	1	30635	3	Y	5453	5408 0	133
								5998	9						

LINDSAY 3-10E-55-1			WELL #: 335H			RRCID -> 290468			COMPL. DATE 10/31/2021			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414			
09	57390	X	51444	-0-	-5946	-0-		516	1	43381	3	Y	6861	6845 0	101
								7547	9						
10	59303	X	52315	-0-	-6988	-0-		537	1	44187	3	Y	6901	6941 0	61
								7591	9						
11	0		49206	-0-	49206	49206		502	1	41059	3	Y	6950	6933 0	78
								7645	9						
12	0		48991	-0-	48991	98197		517	1	40994	3	Y	6800	6763 0	115
								7480	9						
01	0		43896	-0-	43896	142093		520	1	37517	3	Y	5326	5358 0	83
								5859	9						
02	183002	X	40909	-0-	-142093	-0-		460	1	34247	3	Y	5638	5584 0	137
								6202	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623											
LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #:		321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10259 - 20582			
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			
09	87930 X	53587	-0-	-34343	-0-	41719	3	11868	9	Y	10789	10770	0	42			
10	75640 X	57423	-0-	-18217	-0-	45860	3	11563	9	Y	10512	10506	0	48			
11	0	32925	-0-	32925	32925	26335	3	103	4	Y	5897	5862	0	83			
						6487	9										
12	0	32355	-0-	32355	65280	25483	3	42	4	Y	6209	6181	0	111			
						6830	9										
01	0	32709	-0-	32709	97989	22735	3	833	4	Y	8310	8337	0	84			
						9141	9										
02	116891 X	18902	-0-	-97989	-0-	14744	3	4158	9	Y	3780	3805	0	59			
CBR 9-40-56-1					WELL #:	335H	RRCID -> 290508	COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 9769		PERF.10073 - 20456					
09	117908 X	73396	-0-	-44512	-0-	602	1	62044	3	Y	9773	9859	0	98			
						10750	9										
10	123504 X	70816	-0-	-52688	-0-	60666	3	10150	9	Y	9227	9197	0	128			
11	0	67710	-0-	67710	67710	58644	3	9066	9	Y	8242	8205	0	165			
12	135039 X	67329	-0-	-67710	-0-	58611	3	8718	9	Y	7925	7964	0	126			
01	0	65693	-0-	65693	65693	57755	3	7938	9	Y	7216	7128	0	214			
02	123683 X	57990	-0-	-65693	-0-	51013	3	6977	9	Y	6343	6357	0	200			
CBR 9-4P-56-1					WELL #:	336H	RRCID -> 290509	COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 9921		PERF.10760 - 20811					
09	155869 X	75092	-0-	-80777	-0-	615	1	63291	3	Y	10169	10237	0	102			
						11186	9										
10	192727 X	79798	-0-	-112929	-0-	68893	3	10905	9	Y	9914	9878	0	138			
11	0	70657	-0-	70657	70657	60973	3	9684	9	Y	8804	8766	0	176			
12	139663 X	69006	-0-	-70657	-0-	59984	3	9022	9	Y	8202	8247	0	131			
01	0	66258	-0-	66258	66258	58046	3	8212	9	Y	7465	7374	0	222			
02	122726 X	56468	-0-	-66258	-0-	49284	3	7184	9	Y	6531	6547	0	206			
CBR 17-20D-56-1					WELL #:	333H	RRCID -> 290632	COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9869 - 20250					
09	55449 X	55449	-0-	-0-	-0-	47826	3	7623	9	Y	6930	6946	0	48			
10	55079 X	55079	-0-	-0-	-0-	47337	3	7742	9	Y	7038	7040	0	46			
11	0	34491	-0-	34491	34491	29595	3	111	4	Y	4350	4353	0	43			
						4785	9										
12	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					Y	5	48	0	-0-			
01	0	2617	-0-	2617	2617	1529	3	1088	9	Y	989	982	0	7			
02	17688 X	15071	-0-	-2617	-0-	11185	3	3886	9	Y	3533	3495	0	45			
CBR 17-20E-56-1					WELL #:	335H	RRCID -> 290633	COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 9552		PERF.10080 - 20491					
09	59497 X	59497	-0-	-0-	-0-	49456	3	3	4	Y	9125	9147	0	64			
						10038	9										
10	58317 X	58317	-0-	-0-	-0-	48424	3	9893	9	Y	8994	8999	0	59			
11	0	50083	-0-	50083	50083	41396	3	160	4	Y	7752	7734	0	77			
						8527	9										
12	0	149	-0-	149	50232	146	3	3	4	Y	-0-	77	0	-0-			
01	0	1042	-0-	1042	51274	521	3	521	9	Y	474	471	0	3			
02	64657 X	13383	-0-	-51274	-0-	9195	3	6	4	Y	3802	3757	0	48			
						4182	9										

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT./// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT./// 942623												
CBR 17-20F-56-1			WELL #: 334H			RRCID -> 290634			COMPL. DATE 05/19/2021			TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536			
M	ALLOW	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
09	56479 X	56479	-0-	-0-	-0-	47866	3	8613	9	Y	7830	7845	0		55
10	57594 X	57594	-0-	-0-	-0-	48885	3	8709	9	Y	7917	7920	0		52
11	0	35791	-0-	35791	35791	30425	3	21	4	Y	4859	4863	0		48
						5345	9								
12	0	-0-	-0-	-0-	35791					Y	22	70	0		-0-
01	0	1525	-0-	1525	37316	668	3	857	9	Y	779	774	0		5
02	48417 X	11101	-0-	-37316	-0-	8040	3	3061	9	Y	2783	2753	0		35
CBR 33-28E-56-1			WELL #: 335H			RRCID -> 291431			COMPL. DATE 02/15/2022			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021			
09	87180 X	67494	-0-	-19686	-0-	54425	3	13069	9	Y	11881	11909	0		46
10	90086 X	75179	-0-	-14907	-0-	61100	3	14079	9	Y	12799	12703	0		142
11	87180 X	69446	-0-	-17734	-0-	57210	3	12236	9	Y	11124	11221	0		45
12	70167 X	70167	-0-	-0-	-0-	57940	3	12227	9	Y	11115	11101	0		59
01	0	69096	-0-	69096	69096	57355	3	11741	9	Y	10674	10697	0		36
02	129657 X	60561	-0-	-69096	-0-	50928	3	9633	9	Y	8757	8730	0		63
CBR 33-28A-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 291438			COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019			
09	105030 X	75154	-0-	-29876	-0-	368	1	63039	3	Y	10679	10704	0		71
						11747	9								
10	108531 X	73120	-0-	-35411	-0-	380	1	61780	3	Y	9964	9951	0		84
						10960	9								
11	105030 X	48590	-0-	-56440	-0-	291	1	40698	3	Y	6910	6866	0		128
						7601	9								
12	77748 X	63597	-0-	-14151	-0-	53335	3	10262	9	Y	9329	9352	0		105
01	0	64232	-0-	64232	64232	54660	3	9572	9	Y	8702	8743	0		64
02	116122 X	51890	-0-	-64232	-0-	44318	3	7572	9	Y	6884	6880	0		68
CBR 33-28B-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 291439			COMPL. DATE 01/25/2022			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340			
09	114030 X	75823	-0-	-38207	-0-	373	1	63775	3	Y	10614	10636	0		70
						11675	9								
10	117831 X	72206	-0-	-45625	-0-	372	1	60520	3	Y	10285	10269	0		86
						11314	9								
11	114030 X	49086	-0-	-64944	-0-	293	1	40906	3	Y	7170	7123	0		133
						7887	9								
12	84816 X	64835	-0-	-19981	-0-	54380	3	16	4	Y	9490	9517	0		106
						10439	9								
01	0	65524	-0-	65524	65524	55726	3	288	4	Y	8645	8687	0		64
						9510	9								
02	119710 X	54186	-0-	-65524	-0-	45999	3	18	4	Y	7426	7417	0		73
						8169	9								
CBR 33-28C-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 291440			COMPL. DATE 02/06/2022			TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165			
09	93990 X	76584	-0-	-17406	-0-	64278	3	12306	9	Y	11187	11234	0		43
10	97123 X	76675	-0-	-20448	-0-	64475	3	12200	9	Y	11091	11011	0		123
11	93990 X	66292	-0-	-27698	-0-	55615	3	10677	9	Y	9706	9790	0		39
12	84475 X	63313	-0-	-21162	-0-	53293	3	10020	9	Y	9109	9100	0		48
01	0	61253	-0-	61253	61253	51372	3	9881	9	Y	8983	9001	0		30
02	119480 X	58227	-0-	-61253	-0-	49699	3	8528	9	Y	7753	7727	0		56
CBR 33-28D-56-1			WELL #: 334H			RRCID -> 291441			COMPL. DATE 02/11/2022			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283			
09	102090 X	80181	-0-	-21909	-0-	67160	3	13021	9	Y	11837	11881	0		46
10	103974 X	78328	-0-	-25646	-0-	65746	3	12582	9	Y	11438	11357	0		127
11	97800 X	68413	-0-	-29387	-0-	57118	3	11295	9	Y	10268	10354	0		41
12	86366 X	67747	-0-	-18619	-0-	56938	3	10809	9	Y	9826	9815	0		52
01	0	67478	-0-	67478	67478	57162	3	10316	9	Y	9378	9398	0		32
02	120914 X	53436	-0-	-67478	-0-	45634	3	7802	9	Y	7093	7074	0		51

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	67590 X	61886	-0-	-5704	-0-	51685	3	10201	9	Y	9274	9253 0	82	
10	69843 X	58836	-0-	-11007	-0-	48724	3	10112	9	Y	9193	9185 0	90	
11	0	51770	-0-	51770	51770	43085	3	8685	9	Y	7895	7915 0	70	
12	99467 X	47697	-0-	-51770	-0-	39768	3	7929	9	Y	7208	7187 0	91	
01	0	49598	-0-	49598	49598	41360	3	8238	9	Y	7489	7512 0	68	
02	95482 X	45884	-0-	-49598	-0-	38989	3	6895	9	Y	6268	6277 0	59	
CBR 32-29E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183														
09	88200 X	64636	-0-	-23564	-0-	54338	3	10298	9	Y	9362	9342 0	82	
10	86800 X	62027	-0-	-24773	-0-	52335	3	9692	9	Y	8811	8807 0	86	
11	82470 X	53191	-0-	-29279	-0-	44752	3	463	4	Y	7251	7273 0	64	
						7976	9							
12	91140 X	54642	-0-	-36498	-0-	44610	3	1588	4	Y	7676	7643 0	97	
						8444	9							
01	68882 X	54237	-0-	-14645	-0-	45648	3	353	4	Y	7487	7516 0	68	
						8236	9							
02	51051 X	51051	-0-	-0-	-0-	44253	3	85	4	Y	6103	6114 0	57	
						6713	9							
MAHOGANY 24-13H-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586														
09	126660 X	81861	-0-	-44799	-0-	69988	3	11873	9	Y	10794	10741 0	144	
10	130882 X	78918	-0-	-51964	-0-	67478	3	11440	9	Y	10400	10412 0	132	
11	111000 X	74893	-0-	-36107	-0-	64288	3	10605	9	Y	9641	9711 0	62	
12	100905 X	69629	-0-	-31276	-0-	59516	3	386	4	Y	8843	8857 0	48	
						9727	9							
01	0	69286	-0-	69286	69286	59584	3	9702	9	Y	8820	8804 0	64	
02	127166 X	57880	-0-	-69286	-0-	49740	3	8140	9	Y	7400	7417 0	47	
MAHOGANY 24-13I-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523														
09	126720 X	80388	-0-	-46332	-0-	70168	3	10220	9	Y	9291	9240 0	124	
10	125829 X	71990	-0-	-53839	-0-	62605	3	9385	9	Y	8532	8547 0	109	
11	102000 X	65000	-0-	-37000	-0-	57706	3	7294	9	Y	6631	6697 0	43	
12	94953 X	67703	-0-	-27250	-0-	60766	3	182	4	Y	6141	6151 0	33	
						6755	9							
01	0	66881	-0-	66881	66881	61201	3	5680	9	Y	5164	5159 0	38	
02	117884 X	51003	-0-	-66881	-0-	46174	3	4829	9	Y	4390	4400 0	28	
MAHOGANY 24-13P-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
09	147870 X	32353	-0-	-115517	-0-	25966	3	6387	9	Y	5806	5844 0	54	
10	90613 X	17223	-0-	-73390	-0-	11125	3	77	4	Y	5474	5451 0	77	
						6021	9							
11	57960 X	18514	-0-	-39446	-0-	11612	3	1963	4	Y	4490	4535 0	32	
						4939	9							
12	59892 X	25251	-0-	-34641	-0-	18561	3	1858	4	Y	4393	4396 0	29	
						4832	9							
01	0	27494	-0-	27494	27494	21275	3	644	4	Y	5068	5060 0	37	
						5575	9							
02	27623 X	129	-0-	-27494	-0-	22	3	98	4	Y	8	45 0	-0-	
						9	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 16-21A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	86010	X	86010	-0-	-0-	-0-	69481	3	138	4	Y	14901	14901	0
							16391	9						-0-
10	128526	X	85747	-0-	-42779	-0-	70244	3	66	4	Y	14034	13875	0
							15437	9						159
11	0		76454	-0-	76454	76454	61393	3	2070	4	Y	11810	11969	0
							12991	9						-0-
12	137273	X	60819	-0-	-76454	-0-	46263	3	3019	4	Y	10488	10371	0
							11537	9						117
01	0		64832	-0-	64832	64832	54302	3	10530	9	Y	9573	9690	0
02	113110	X	48278	-0-	-64832	-0-	39130	3	31	4	Y	8288	8288	0
							9117	9						-0-
MAHOGANY 24-130-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
09	141120	X	80905	-0-	-60215	-0-	64703	3	167	4	Y	14577	14501	0
							16035	9						195
10	145824	X	59594	-0-	-86230	-0-	47166	3	161	4	Y	11152	11205	0
							12267	9						142
11	130800	X	55072	-0-	-75728	-0-	42369	3	261	4	Y	11311	11380	0
							12442	9						73
12	135160	X	63254	-0-	-71906	-0-	46300	3	3700	4	Y	12049	12056	0
							13254	9						66
01	0		60649	-0-	60649	60649	48009	3	867	4	Y	10703	10691	0
							11773	9						78
02	91810	X	31161	-0-	-60649	-0-	23588	3	299	4	Y	6613	6649	0
							7274	9						42
CBR 16-21B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640														
09	94240	X	94240	-0-	-0-	-0-	76584	3	17656	9	Y	16051	16051	0
							77200	3	16323	9	Y	14839	14671	0
10	141825	X	93523	-0-	-48302	-0-	67089	3	29	4	Y	12432	12600	0
							13675	9						-0-
12	156670	X	75877	-0-	-80793	-0-	64019	3	11858	9	Y	10780	10660	0
							63762	3	12419	9	Y	11290	11410	0
01	0		76181	-0-	76181	76181	55241	3	10755	9	Y	9777	9777	0
02	142177	X	65996	-0-	-76181	-0-								-0-
CBR 16-21C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665														
09	73378	X	73378	-0-	-0-	-0-	56109	3	17269	9	Y	15699	15699	0
							81530	3	15874	9	Y	14431	14268	0
10	137764	X	97404	-0-	-40360	-0-	64812	3	178	4	Y	12073	12236	0
							13280	9						-0-
12	152539	X	74269	-0-	-78270	-0-	59269	3	1147	4	Y	12594	12454	0
							13853	9						140
01	0		65657	-0-	65657	65657	54093	3	8	4	Y	10505	10645	0
							11556	9						-0-
02	130394	X	64737	-0-	-65657	-0-	53970	3	13	4	Y	9776	9776	0
							10754	9						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 16-21D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	82567 X	82567	-0-	-0-	-0-	69430	3	13137	9	Y	11943	11943	0	-0-
10	129208 X	87058	-0-	-42150	-0-	71855	3	15203	9	Y	13821	13664	0	157
11	0	77103	-0-	77103	77103	63833	3	13270	9	Y	12064	12221	0	-0-
12	150100 X	72997	-0-	-77103	-0-	59331	3	4	4	Y	12420	12282	0	138
						13662	9							
01	0	77393	-0-	77393	77393	64329	3	13064	9	Y	11876	12014	0	-0-
02	143636 X	66243	-0-	-77393	-0-	55394	3	10849	9	Y	9863	9863	0	-0-
MAHOGANY 24-13K-56-1														
WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782														
09	136290 X	44175	-0-	-92115	-0-	31915	3	12260	9	Y	11145	11102	0	104
10	130944 X	42436	-0-	-88508	-0-	31781	3	10655	9	Y	9686	9655	0	135
11	72780 X	46330	-0-	-26450	-0-	36517	3	49	4	Y	8876	8947	0	64
						9764	9							
12	71796 X	35878	-0-	-35918	-0-	26656	3	171	4	Y	8228	8237	0	55
						9051	9							
01	0	33229	-0-	33229	33229	25046	3	136	4	Y	7315	7316	0	54
						8047	9							
02	47207 X	13978	-0-	-33229	-0-	9975	3	35	4	Y	3607	3602	0	59
						3968	9							
MAHOGANY 24-13J-56-1														
WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503														
09	133770 X	40274	-0-	-93496	-0-	33324	3	6950	9	Y	6318	6271	0	84
10	120466 X	18322	-0-	-102144	-0-	14557	3	3	4	Y	3420	3460	0	44
						3762	9							
11	99090 X	50609	-0-	-48481	-0-	40940	3	9669	9	Y	8790	8777	0	57
12	90427 X	63652	-0-	-26775	-0-	53442	3	10210	9	Y	9282	9288	0	51
01	0	68527	-0-	68527	68527	58153	3	10374	9	Y	9431	9413	0	69
02	131394 X	62867	-0-	-68527	-0-	54020	3	8847	9	Y	8043	8061	0	51
CBR 8-5G-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812														
09	156840 X	46416	-0-	-110424	-0-	35716	3	10700	9	Y	9727	9542	0	48
10	162068 X	31949	-0-	-130119	-0-	20711	3	11238	9	Y	10216	10104	0	45
11	156840 X	44084	-0-	-112756	-0-	29927	3	14157	9	Y	12870	12675	0	66
12	162068 X	43992	-0-	-118076	-0-	31626	3	12366	9	Y	11242	11024	0	100
01	0	57605	-0-	57605	57605	43350	3	14255	9	Y	12959	12745	0	116
02	120627 X	63022	-0-	-57605	-0-	48525	3	14497	9	Y	13179	12934	0	143
CBR 8-5B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272														
09	115800 X	96521	-0-	-19279	-0-	83612	3	12909	9	Y	11735	11711	0	59
10	119660 X	72962	-0-	-46698	-0-	62665	3	10297	9	Y	9361	9378	0	42
11	115800 X	59694	-0-	-56106	-0-	50961	3	8733	9	Y	7939	7940	0	41
12	119660 X	56274	-0-	-63386	-0-	48582	3	7692	9	Y	6993	6971	0	63
01	0	49063	-0-	49063	49063	41793	3	7270	9	Y	6609	6612	0	60
02	104111 X	55048	-0-	-49063	-0-	47066	3	7982	9	Y	7256	7236	0	80
CBR 8-5E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426														
09	115800 X	62602	-0-	-53198	-0-	51749	3	10853	9	Y	9866	9879	0	32
10	119660 X	60897	-0-	-58763	-0-	51023	3	9874	9	Y	8976	8965	0	43
11	0	57901	-0-	57901	57901	50124	3	7777	9	Y	7070	7059	0	54
12	112189 X	51218	-0-	-60971	-0-	42411	3	8807	9	Y	8006	7997	0	63
01	0	55961	-0-	55961	55961	48277	3	7684	9	Y	6985	6950	0	98
02	109825 X	53864	-0-	-55961	-0-	47170	3	6694	9	Y	6085	6080	0	103

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	115800 X	87277	-0-	-28523	-0-	72273	3	15004	9	Y	13640	13656	0	45
10	119660 X	68305	-0-	-51355	-0-	57085	3	11220	9	Y	10200	10196	0	49
11	0	56045	-0-	56045	56045	46469	3	9576	9	Y	8705	8688	0	66
12	119660 X	59192	-0-	-60468	-0-	49307	3	9885	9	Y	8986	8982	0	70
01	0	43821	-0-	43821	43821	37580	3	6241	9	Y	5674	5665	0	79
02	85169 X	41348	-0-	-43821	-0-	36061	3	5287	9	Y	4806	4804	0	81
CBR 8-5C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445														
09	115800 X	104348	-0-	-11452	-0-	90456	3	25	4	Y	12606	12057	0	61
						13867	9							
10	119660 X	78705	-0-	-40955	-0-	67978	3	10727	9	Y	9752	9395	0	42
11	115800 X	63934	-0-	-51866	-0-	53967	3	985	4	Y	8165	7847	0	41
						8982	9							
12	119660 X	59240	-0-	-60420	-0-	48737	3	2592	4	Y	7192	6872	0	62
						7911	9							
01	0	58191	-0-	58191	58191	50524	3	3	4	Y	6967	6737	0	61
						7664	9							
02	116307 X	58116	-0-	-58191	-0-	50121	3	83	4	Y	7193	6951	0	77
						7912	9							
CBR 8-5I-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896														
09	171533 X	171533	-0-	-0-	-0-	143469	3	28064	9	Y	25513	25555	0	84
10	174984 X	174984	-0-	-0-	-0-	151240	3	23744	9	Y	21585	21566	0	103
11	0	138595	-0-	138595	138595	120216	3	18379	9	Y	16708	16684	0	127
12	286101 X	147506	-0-	-138595	-0-	126772	3	20734	9	Y	18849	18829	0	147
01	0	92708	-0-	92708	92708	81376	3	11332	9	Y	10302	10305	0	144
02	181652 X	88944	-0-	-92708	-0-	79315	3	9629	9	Y	8754	8750	0	148
CBR 8-5J-56-1														
WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838														
09	162240 X	1438	-0-	-160802	-0-	698	3	740	9	Y	673	765	0	2
10	167648 X	9223	-0-	-158425	-0-	5893	3	3330	9	Y	3027	3015	0	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1309	1313	0	10
12	143437 X	3277	-0-	-140160	-0-	342	3	2935	9	Y	2668	2657	0	21
01	0	1829	-0-	1829	1829	1781	3	48	9	Y	44	64	0	1
02	2316 X	487	-0-	-1829	-0-	346	3	141	9	Y	128	127	0	2
CBR 8-5H-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682														
09	168900 X	151661	-0-	-17239	-0-	127227	3	408	4	Y	21842	21057	0	107
						24026	9							
10	174530 X	150547	-0-	-23983	-0-	127851	3	413	4	Y	20257	19568	0	87
						22283	9							
11	168900 X	111382	-0-	-57518	-0-	91416	3	3126	4	Y	15309	14771	0	77
						16840	9							
12	174530 X	102233	-0-	-72297	-0-	76658	3	11892	4	Y	12439	11893	0	108
						13683	9							
01	0	84243	-0-	84243	84243	71413	3	1284	4	Y	10496	10180	0	92
						11546	9							
02	160853 X	76610	-0-	-84243	-0-	66907	3	288	4	Y	8559	8258	0	91
						9415	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 10															
WELL #: 5H RRCID -> 292679 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
LINDSAY 10															
WELL #: 6H RRCID -> 292735 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
CBR 6-7-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 293397 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192															
09	86460	X	1460	-0-	-85000	-0-	2	4	1458	9	Y	1325	1425	0	49
10	89342	X	19795	-0-	-69547	-0-	13681	3	6114	9	Y	5558	5585	0	22
11	86460	X	34582	-0-	-51878	-0-	25759	3	14	4	Y	8008	7956	0	74
							8809	9							
12	89342	X	33267	-0-	-56075	-0-	23936	3	40	4	Y	8446	8483	0	37
							9291	9							
01	42284	X	22532	-0-	-19752	-0-	15804	3	4	4	Y	6113	6090	0	60
							6724	9							
02	32284	X	-0-	-0-	-32284	-0-					Y	1278	1322	0	16
CBR 6-7-56-1															
WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747															
09	140700	X	12802	-0-	-127898	-0-	426	1	6131	3	Y	5677	5677	0	-0-
							6245	9							
10	145390	X	12581	-0-	-132809	-0-	354	1	6891	3	Y	4851	4768	0	83
							5336	9							
11	140700	X	11285	-0-	-129415	-0-	280	1	6642	3	Y	3966	4049	0	-0-
							4363	9							
12	145390	X	13501	-0-	-131889	-0-	240	1	8712	3	Y	4135	3998	0	137
							4549	9							
01	0		22618	-0-	22618	22618	379	1	15453	3	Y	6169	6306	0	-0-
							6786	9							
02	44699	X	22081	-0-	-22618	-0-	352	1	15199	3	Y	5932	5932	0	-0-
							5	4	6525	9					
CBR 6-7-56-1															
WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251															
09	63450	X	-0-	-0-	-63450	-0-					Y	1159	1226	0	43
10	65565	X	25883	-0-	-39682	-0-	19228	3	6655	9	Y	6050	6069	0	24
11	63450	X	34813	-0-	-28637	-0-	27692	3	7121	9	Y	6474	6438	0	60
12	65565	X	38323	-0-	-27242	-0-	31170	3	7153	9	Y	6503	6535	0	28
01	0		41445	-0-	41445	41445	34440	3	7005	9	Y	6368	6333	0	63
02	80604	X	39159	-0-	-41445	-0-	33094	3	6065	9	Y	5514	5509	0	68

SANDBAR (BONE SPRING)										CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																			
CBR 6-7-56-1																			

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*10	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	10116	3	588	4	Y	NO RPT	2629	0	59 8 251
						3233	9							
*11	SHUT IN	229493	-0-	229493	243430	179617	3	1455	4	Y	44019	43138	0	1043 8 89
						48421	9							
*12	SHUT IN	112180	-0-	112180	355610	84670	3	4734	4	Y	20705	20212	0	520 8 62
						22776	9							
*01	SHUT IN	131453	-0-	131453	487063	108329	3	486	4	Y	20580	20056	0	497 8 89
						22638	9							
02	SHUT IN	93365	-0-	93365	580428	77477	3	299	4	Y	14172	13873	0	350 8 38
						15589	9							
LINDSAY 2-11E-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*10	SHUT IN	91145	-0-	91145	91145	65460	3	57	4	Y	NO RPT	22786	0	360 8 152
						25628	9							
*11	SHUT IN	133576	-0-	133576	224721	94743	3	276	4	Y	35052	34538	0	547 8 119
						38557	9							
*12	SHUT IN	71049	-0-	71049	295770	49565	3	1093	4	Y	18537	18310	0	295 8 51
						20391	9							
*01	SHUT IN	91229	-0-	91229	386999	64377	3	450	4	Y	24002	23670	0	296 8 87
						26402	9							
02	SHUT IN	78335	-0-	78335	465334	57910	3	20425	9	Y	18568	18335	0	260 8 60
LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*10	SHUT IN	98071	-0-	98071	98071	74615	3	390	4	Y	NO RPT	20421	0	412 8 136
						23066	9							
*11	SHUT IN	125051	-0-	125051	223122	96675	3	155	4	Y	25655	25147	0	558 8 86
						28221	9							
*12	SHUT IN	74228	-0-	74228	297350	57566	3	4	4	Y	15144	14854	0	335 8 41
						16658	9							
*01	SHUT IN	89564	-0-	89564	386914	70156	3	360	4	Y	17316	16973	0	322 8 62
						19048	9							
02	SHUT IN	62003	-0-	62003	448917	48862	3	3	4	Y	11944	11748	0	220 8 38
						13138	9							
MAHOGANY 24-13L-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A														
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*10	SHUT IN	1624	-0-	1624	1624	1120	3	65	4	Y	-0-	359	0	6 8 34
						439	9							
*11	SHUT IN	49319	-0-	49319	50943	37119	3	301	4	Y	10817	10613	0	216 8 22
						11899	9							
*12	SHUT IN	149764	-0-	149764	200707	111149	3	6214	4	Y	29455	28706	0	683 8 88
						32401	9							
*01	SHUT IN	118948	-0-	118948	319655	95976	3	431	4	Y	20492	20050	0	441 8 89
						22541	9							
02	SHUT IN	81708	-0-	81708	401363	66239	3	256	4	Y	13830	13583	0	299 8 37
						15213	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13Q-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*11	SHUT IN	130998	-0-	130998	130998	95357	3	772	4	Y	31699	31107 0	554 8	65
						34869	9							
*12	SHUT IN	67197	-0-	67197	198195	46418	3	2595	4	Y	16531	16261 0	285 8	50
						18184	9							
*01	SHUT IN	62003	-0-	62003	260198	46210	3	208	4	Y	14168	13944 0	212 8	62
						15585	9							
02	SHUT IN	46335	-0-	46335	306533	34459	3	133	4	Y	10675	10552 0	156 8	29
						11743	9							
CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	14521	-0-	14521	14521	10580	3	211	4	N	3391	3262 0	60 8	69
						3730	9							
*11	SHUT IN	168333	-0-	168333	182854	124434	3	310	4	N	39626	38804 0	719 8	172
						43589	9							
*12	SHUT IN	116985	-0-	116985	299839	84457	3	3696	4	N	26211	25763 0	513 8	107
						28832	9							
*01	SHUT IN	102339	-0-	102339	402178	77007	3	184	4	N	22862	22494 0	353 8	122
						25148	9							
02	SHUT IN	78883	-0-	78883	481061	58772	3	24	4	N	18261	18027 0	264 8	92
						20087	9							
CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	28203	-0-	28203	28203	21687	3	432	4	N	5531	5296 0	122 8	113
						6084	9							
*11	SHUT IN	164459	-0-	164459	192662	130803	3	326	4	N	30300	29528 0	755 8	130
						33330	9							
*12	SHUT IN	68656	-0-	68656	261318	51583	3	2258	4	N	13468	13230 0	313 8	55
						14815	9							
*01	SHUT IN	96670	-0-	96670	357988	77300	3	184	4	N	17442	17051 0	354 8	92
						19186	9							
02	SHUT IN	70522	-0-	70522	428510	56701	3	23	4	N	12544	12318 0	255 8	63
						13798	9							
CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 10217 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-	
CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10204 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10190 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-	
CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9556 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-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623											
CBR 14-23-26I-56-1			WELL #:		323H	RRCID -> 294116		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH		9597	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CBR 14-23-26J-56-1			WELL #:		322H	RRCID -> 294119		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH		9592	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-
CBR 14-23-26E-56-1			WELL #:		335H	RRCID -> 294173		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH		10177	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-
CBR 14-23-26F-56-1			WELL #:		336H	RRCID -> 294174		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH		10163	PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CBR 14-23-26G-56-1			WELL #:		325H	RRCID -> 294175		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		9577	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800		100222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 020759		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH		8869	PERF. N/A			
SANTA ROSA																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500		100152	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 5777 - 5784			
SANTA ROSA STATE																
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33 9	N	30						126
10	0	2896	-0-	2896	2896	2864	2	32 9	N	29						155
11	0	2407	-0-	2407	5303	2389	2	18 9	N	16						171
12	0	2445	-0-	2445	7748	2384	2	61 9	N	55	169	1				57
01	0	-0-	-0-	-0-	7748				N	18						75
02	10107 X	2359	-0-	-7748	-0-	2322	2	37 9	N	34						109
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		148113	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		4	RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH		11425	PERF. 4800 - 5760			
SCHARBAUER, C. -D-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.				666430															
SCOTT, F.H. STATE				WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5510	-	5665			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1860 #	1599	-0-	-261	-0-		1488	2	111	9	N	101						140	
10	1922 #	1325	-0-	-597	-0-		1324	2	1	9	N	1						141	
11	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-						N	3						144	
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-						N	10						154	
01	1643 #	1145	-0-	-498	-0-		1144	2	1	9	N	1						155	
02	1484 #	1263	-0-	-221	-0-		1262	2	1	9	N	1						156	
SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5665	-	5408	
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-		149	2	120	9	N	109	178	1				175	
10	217 #	162	-0-	-55	-0-		156	2	6	9	N	5						180	
11	210 #	207	-0-	-3	-0-		146	2	61	9	N	55	172	1				63	
12	217 #	109	-0-	-108	-0-		75	2	34	9	N	31						94	
01	217 #	163	-0-	-54	-0-		116	2	47	9	N	43						137	
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-						N	75						212	
SHAFTER LAKE (YATES)				82570 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
BRADY, W. PRODUCTION, INC.				088241															
UNIVERSITY -L-				WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-						-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-						-0-	
11	0	362	-0-	362	-0-		362	2			N	-0-						-0-	
12	778 N	416	-0-	-362	-0-		416	2			N	-0-						-0-	
01	0	448	-0-	448	-0-		448	2			N	-0-						-0-	
02	931 N	483	-0-	-448	-0-		483	2			N	-0-						-0-	
UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL	DEPTH	2985	PERF.	N/A					
09	240 N	238	-0-	-2	-0-		238	2			N	-0-						-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-						-0-	
11	0	327	-0-	327	-0-		327	2			N	-0-						-0-	
12	749 N	422	-0-	-327	-0-		422	2			N	-0-						-0-	
01	0	387	-0-	387	-0-		387	2			N	-0-						-0-	
02	761 N	374	-0-	-387	-0-		374	2			N	-0-						-0-	
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL	DEPTH	2954	PERF.	N/A					
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-						-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-						-0-	
11	0	180	-0-	180	-0-		180	2			N	-0-						-0-	
12	449 N	269	-0-	-180	-0-		269	2			N	-0-						-0-	
01	0	643	-0-	643	-0-		643	2			N	-0-						-0-	
02	947 N	304	-0-	-643	-0-		304	2			N	-0-						-0-	
ENERGY ACUMEN LLC				100162															
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL	DEPTH	3170	PERF.	2848	-	3070			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CARRUTH OIL & GAS, LLC												135967							
UNIVERSITY 14-11										WELL #:		1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11		0	65	-0-	65	65	65	65	65	2			N	-0-					-0-
12		154 N	89	-0-	-65	-0-	-65	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01		0	106	-0-	106	106	106	106	106	2			N	-0-					-0-
02		197 N	91	-0-	-106	-0-	-106	-0-	91	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:		1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11		0	86	-0-	86	86	86	86	86	2			N	-0-					-0-
12		206 N	120	-0-	-86	-0-	-86	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01		0	126	-0-	126	126	126	126	126	2			N	-0-					-0-
02		212 N	86	-0-	-126	-0-	-126	-0-	86	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:		2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10		0	141	-0-	141	141	141	141	141	2			N	-0-					-0-
11		0	129	-0-	129	270	129	270	129	2			N	-0-					-0-
12		450 N	180	-0-	-270	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01		0	190	-0-	190	190	190	190	190	2			N	-0-					-0-
02		318 N	128	-0-	-190	-0-	-190	-0-	128	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:		5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		0	1	-0-	1	1	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		0	1	-0-	1	1	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY -P-										WELL #:		2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		0	26	-0-	26	26	26	26	26	2			N	-0-					-0-
12		107 N	81	-0-	-26	-0-	-26	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01		0	84	-0-	84	84	84	84	84	2			N	-0-					-0-
02		158 N	74	-0-	-84	-0-	-84	-0-	74	2			N	-0-					-0-
FUELED RESOURCES INC										288421									
UNIVERSITY										WELL #:		8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC			//CONT.// 288421																	
UNIVERSITY			WELL #: 9			RRCID -> 020783			COMPL. DATE 10/03/1945			TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY			WELL #: 10			RRCID -> 020784			COMPL. DATE 09/21/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11			RRCID -> 020785			COMPL. DATE 01/01/1947			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 2			RRCID -> 153213			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 3			RRCID -> 167620			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445																	
STEVENSON, JAMES			WELL #: 1			RRCID -> 020812			COMPL. DATE 08/14/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3					N	-0-					-0-	
10	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3					N	-0-					-0-	
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3					N	-0-					-0-	
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3					N	-0-					-0-	
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3					N	-0-					-0-	
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	3					N	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445									
UNIVERSITY "I"				WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6956	PERF. 2994 - 3012
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"				WELL #:		2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE		12/16/1975	TOTAL DEPTH		7000	PERF. 2994 - 3010
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
1836 ENERGY LLC				623407											
UNIVERSITY 10-14				WELL #:		3	RRCID -> 129970		COMPL. DATE		12/02/1988	TOTAL DEPTH		3150	PERF. 2864 - 3006
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14				WELL #:		1	RRCID -> 151563		COMPL. DATE		06/18/1994	TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2972 - 2982
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:		1	RRCID -> 152009		COMPL. DATE		06/23/1994	TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2953 - 2975
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:		2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE		08/02/1994	TOTAL DEPTH		4304	PERF. 3222 - 4274
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954	-	2998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 8-14											
		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896	-	2980
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14 SW											
		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950	-	2996
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14											
		WELL #:		5	RRCID -> 153214	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946	-	2955
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14											
		WELL #:		3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939	-	2985
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 13-14											
		WELL #:		2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987	-	3034
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 3-14											
		WELL #:		5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967	-	3014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985	-	3030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 12-14 NE											
		WELL #:		4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983	-	3036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 8-14											
		WELL #:		2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900	-	2946
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14											
		WELL #:		6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942	-	2984
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 8-14											
		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893	-	2938
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14 SW											
		WELL #:		9	RRCID -> 167017	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943	-	2974
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14											
		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919	-	2960
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407													
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REO OPERATING LLC		701876													
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)															//CONT.//			82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
TOM OPERATING AND MINERALS LLC															861689														
CREWS, E. R. ESTATE															WELL #: 1			RRCID -> 020774			COMPL. DATE 12/20/1952			TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	30 N	13	-0-		-17	-0-		13	2				N	-0-						-0-									
10	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21	2				N	-0-						-0-									
11	0	23	-0-		23	23		23	2				N	-0-						-0-									
12	0	22	-0-		22	45		22	2				N	-0-						-0-									
01	0	30	-0-		30	75		30	2				N	-0-						-0-									
02	98 N	23	-0-		-75	-0-		23	2				N	-0-						-0-									

STEVENSON, J. M.															WELL #: 1			RRCID -> 020820			COMPL. DATE 11/15/1948			TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A					
09	94 N	94	-0-		-0-	-0-		94	2				N	-0-						-0-									
10	124 N	91	-0-		-33	-0-		91	2				N	-0-						-0-									
11	0	91	-0-		91	91		91	2				N	-0-						-0-									
12	0	83	-0-		83	174		83	2				N	-0-						-0-									
01	0	53	-0-		53	227		53	2				N	-0-						-0-									
02	233 N	6	-0-		-227	-0-		6	2				N	-0-						-0-									

ST. OF TEXAS -H-															WELL #: 1			RRCID -> 020826			COMPL. DATE 12/08/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	120 N	98	-0-		-22	-0-		98	2				N	-0-						-0-									
10	124 N	113	-0-		-11	-0-		113	2				N	-0-						-0-									
11	0	88	-0-		88	88		88	2				N	-0-						-0-									
12	0	111	-0-		111	199		111	2				N	-0-						-0-									
01	0	112	-0-		112	311		112	2				N	-0-						-0-									
02	379 N	68	-0-		-311	-0-		68	2				N	-0-						-0-									

STATE SCHOOL BOARD															WELL #: 1			RRCID -> 131805			COMPL. DATE 04/21/1989			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010					
09	30 N	14	-0-		-16	-0-		14	2				N	-0-						-0-									
10	31 N	22	-0-		-9	-0-		22	2				N	-0-						-0-									
11	0	13	-0-		13	13		13	2				N	-0-						-0-									
12	0	15	-0-		15	28		15	2				N	-0-						-0-									
01	0	14	-0-		14	42		14	2				N	-0-						-0-									
02	52 N	10	-0-		-42	-0-		10	2				N	-0-						-0-									

ST. OF TEXAS -H-															WELL #: 4			RRCID -> 184890			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964					
09	120 N	99	-0-		-21	-0-		99	2				N	-0-						-0-									
10	124 N	114	-0-		-10	-0-		114	2				N	-0-						-0-									
11	0	89	-0-		89	89		89	2				N	-0-						-0-									
12	0	111	-0-		111	200		111	2				N	-0-						-0-									
01	0	112	-0-		112	312		112	2				N	-0-						-0-									
02	381 N	69	-0-		-312	-0-		69	2				N	-0-						-0-									

SHEFFIELD (ELLENBURGER)															82864 664			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY															423656														
CANON															WELL #: 1802			RRCID -> 223560			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-									

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY		423656						
CANNON -10-		WELL #: 1	RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY		423656						
CANON-10		WELL #: 1 U	RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670						
CANON ALLISON 84		WELL #: 1	RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017								
ALLIED-WALDO -83-		WELL #: 1 C	RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			151
SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MCDONALD, RICHARD A.		546696						
SIERRA MADERA		WELL #: 1	RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823	
								PERF. 7517 - 7648	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883	
								PERF. 7420 - 7664	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780	
								PERF. 7435 - 7635	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758	
								PERF. 7421 - 7610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826							
POWELL 24		WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750	
								PERF. 7325 - 7655	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POWELL 13		WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800	
								PERF. 7334 - 7610	
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-	70
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	70
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-	70
12	0	1102	-0-	1102	1102	1102 3	N	-0-	70
*01	2478 N	1376	-0-	-1102	-0-	1376 3	N	-0-	70
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-		N	NO RPT	70

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)												CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC															
POWELL 26															
WELL #: 3															
RRCID -> 184714															
COMPL. DATE 06/29/2001															
TOTAL DEPTH 7950															
PERF. 7554 - 7706															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			250
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			255
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255
POWELL 13															
WELL #: 5															
RRCID -> 185185															
COMPL. DATE 05/24/2001															
TOTAL DEPTH 7903															
PERF. 7350 - 7604															
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	5			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			96
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	3	26	9	N	24			120
12	0		46	-0-	-46	-0-	34	3	12	9	N	11			131
*01	72	N	26	-0-	-46	-0-	7	3	19	9	N	17			148
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			148
POWELL 24															
WELL #: 2															
RRCID -> 188069															
COMPL. DATE 06/16/2000															
TOTAL DEPTH 7744															
PERF. 7555 - 7754															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL 13															
WELL #: 7															
RRCID -> 191176															
COMPL. DATE 08/23/2002															
TOTAL DEPTH 7915															
PERF. 7368 - 7636															
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			32
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			32
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			32
12	0		239	-0-	-239	-0-	239	3			N	-0-			32
*01	505	N	266	-0-	-239	-0-	266	3			N	-0-			32
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			32
POWELL 24															
WELL #: 3															
RRCID -> 287249															
COMPL. DATE 07/06/2001															
TOTAL DEPTH 7780															
PERF. 7353 - 7616															
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			240
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			240
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			240
12	0		121	-0-	-121	-0-	121	3			N	-0-			240
*01	249	N	128	-0-	-121	-0-	128	3			N	-0-			240
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			240
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS															
POWELL C															
WELL #: 1															
RRCID -> 290497															
COMPL. DATE 12/20/2012															
TOTAL DEPTH 8190															
PERF. 7771 - 7984															
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5			181
10	0		402	-0-	-402	-0-	402	3			N	-0-			181
11	0		418	-0-	-418	-0-	820	3	22	9	N	20	172	1	29
12	0		479	-0-	-479	-0-	1299	3	54	9	N	49			78
01	0		230	-0-	-230	-0-	1529	3	32	9	N	29			107
02	1985	N	456	-0-	-1529	-0-	413	3	43	9	N	39			146

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS										//CONT.//		480868											
POWELL C										WELL #:		2		RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7742 - 8047			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		676	3		117	9	N	106						253			
10	0	689	-0-	689	689	-0-		689	3				N	-0-						253			
11	0	589	-0-	589	1278	-0-		589	3				N	-0-						253			
12	0	533	-0-	533	1811	-0-		533	3				N	-0-						253			
01	0	212	-0-	212	2023	-0-		212	3				N	-0-						253			
02	2443 N	420	-0-	-2023	-0-	-0-		370	3		50	9	N	45						298			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION										920478													
POWELL RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7607 - 7683			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45			
POWELL RANCH "36"										WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7449 - 7544			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
TEXACO "35"										WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7560 - 7570			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
POWELL RANCH "36"										WELL #:		2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7389 - 7644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
TEXACO N35										WELL #:		2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7682			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						67			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION										//CONT.//		920478											
TEXACO "25"										WELL #:		1		RRCID -> 170851		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7464 - 7529			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
POWELL RANCH "24"										WELL #:		1		RRCID -> 172104		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7436 - 7558			
09	240 N		226	-0-	-14	-0-		90	1	136	2	N	-0-					62					
10	217 N		153	-0-	-64	-0-		93	1	60	2	N	-0-					62					
11	210 N		187	-0-	-23	-0-		90	1	97	2	N	-0-					62					
12	248 N		193	-0-	-55	-0-		93	1	100	2	N	-0-					62					
01	189 N		189	-0-	-0-	-0-		93	1	96	2	N	-0-					62					
02	168 N		167	-0-	-1	-0-		84	1	83	2	N	-0-					62					
SWAFFORD TRUST "31"										WELL #:		1		RRCID -> 172340		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438 - 7666			
09	667 N		667	-0-	-0-	-0-		30	1	625	2	N	11					102					
								12	9														
10	716 N		716	-0-	-0-	-0-		31	1	683	2	N	2					104					
								2	9														
11	690 N		620	-0-	-70	-0-		30	1	590	2	N	-0-					104					
12	682 N		548	-0-	-134	-0-		31	1	515	2	N	2					106					
								2	9														
01	713 N		516	-0-	-197	-0-		31	1	485	2	N	-0-					106					
02	588 N		479	-0-	-109	-0-		28	1	451	2	N	-0-					106					
POWELL RANCH "38"										WELL #:		1		RRCID -> 172859		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7585 - 7668			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
POWELL RANCH										WELL #:		3		RRCID -> 173740		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7564 - 7716			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
POWELL RANCH "24"										WELL #:		2		RRCID -> 173871		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7377 - 7584			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
09	1290	N	183	-0-	-1107	-0-	30	1	153	2	N	-0-	-0-	164
10	1333	N	65	-0-	-1268	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-	164
11	0		1671	-0-	1671	1671	30	1	1641	2	N	-0-	-0-	164
12	0		1354	-0-	1354	3025	31	1	1309	2	N	13	-0-	177
							14	9						
01	0		1456	-0-	1456	4481	31	1	1408	2	N	15	-0-	192
							17	9						
02	2800	N	1607	-0-	-1193	3288	28	1	1551	2	N	25	-0-	217
							28	9						
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	60	1	472	2	N	-0-	-0-	207
10	806	N	424	-0-	-382	-0-	62	1	362	2	N	-0-	-0-	207
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	N	-0-	-0-	207
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	N	-0-	-0-	207
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	62	1	277	2	N	-0-	-0-	207
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	56	1	579	2	N	-0-	-0-	207

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																			
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	30	1	59	2	Y	-0-							19	
10	0	46	-0-	46	46	31	1	15	2	Y	-0-							19	
11	0	71	-0-	71	117	30	1	41	2	Y	-0-							19	
12	0	93	-0-	93	210	31	1	62	2	Y	-0-							19	
01	0	150	-0-	150	360	31	1	119	2	Y	-0-							19	
02	511 N	151	-0-	-360	-0-	28	1	123	2	Y	-0-							19	
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30	
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661																			
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-							56	
10	0	176	-0-	176	176	31	1	145	2	N	-0-							56	
11	0	324	-0-	324	500	30	1	294	2	N	-0-							56	
12	0	276	-0-	276	776	31	1	245	2	N	-0-							56	
01	0	287	-0-	287	1063	31	1	256	2	N	-0-							56	
02	1314 X	251	-0-	-1063	-0-	28	1	223	2	N	-0-							56	
POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730																			
09	810 N	521	-0-	-289	-0-	30	1	491	2	Y	-0-							38	
10	837 N	163	-0-	-674	-0-	31	1	132	2	Y	-0-							38	
11	810 N	82	-0-	-728	-0-	9	1	73	2	Y	-0-							38	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-							38	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-							38	
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-							38	
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669																			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	Y	-0-							-0-	
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	Y	-0-							-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-							-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	Y	-0-							-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-							-0-	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	28	1	66	2	Y	-0-							-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	60	1	584	2	N	-0-			60
10	744 N	371	-0-	-373	-0-	62	1	309	2	N	-0-			60
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-			60
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	2	N	-0-			60
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-			60
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	56	1	556	2	N	-0-			60
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709														
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	N	-0-			86
10	589 N	328	-0-	-261	-0-	31	1	297	2	N	-0-			86
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	3			89
						3	9							
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	31	1	482	2	N	1			90
						1	9							
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	288	2	N	2			92
						2	9							
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	28	1	534	2	N	-0-			92
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
09	8550 #	5312	-0-	-3238	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
10	0	5373	-0-	5373	5373	5373	2			N	-0-			-0-
11	0	5739	-0-	5739	11112	5739	2			N	-0-			-0-
12	17044 R	5932	-0-	-11112	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
01	0	3173	-0-	3173	3173	3173	2			N	-0-			-0-
*02	7980	6400	-0-	-1580	1593	6400	2			N	-0-			-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
09	6270 #	4952	-0-	-1318	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
10	0	4530	-0-	4530	4530	4530	2			N	-0-			-0-
11	0	4112	-0-	4112	8642	4112	2			N	-0-			-0-
12	7161	3613	-0-	-3548	5094	3613	2			N	-0-			-0-
01	6803 R	1709	-0-	-5094	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
*02	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)															83970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															426961												
JOHSON "40"															WELL #:	1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL	DEPTH	19087	PERF.	15183	-	16055
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
CHRISTOPHER					WELL #:	1	RRCID ->	172305	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	21650	PERF.	15075	-	16660										
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			N		-0-							-0-						
10	0		135	-0-	135	-0-		135	2			N		-0-							-0-						
11	0		196	-0-	196	-0-		331	2			N		-0-							-0-						
12	990	N	659	-0-	-331	-0-		659	2			N		-0-							-0-						
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N		-0-							-0-						
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			N		-0-							-0-						
SLASH RANCH (WOLFCAMP)					83970 480	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528																						
APC 75-29					WELL #:	1	RRCID ->	272618	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL	DEPTH	17700	PERF.	13584	-	13594										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							79						
SLASH RANCH, NORTH (PENN)					83974 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961																						
J. LOGAN ABERNATHY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL	DEPTH	21600	PERF.	16954	-	16959										
09	3430	R	3430	-0-	-0-	-0-		3430	2			N		-0-							-0-						
10	0		3751	-0-	3751	-0-		3751	2			N		-0-							-0-						
11	0		2589	-0-	2589	-0-		6340	2			N		-0-							-0-						
12	7440		1167	-0-	-6273	-0-		67	2			N		-0-							-0-						
01	4030	#	1467	-0-	-2563	-0-		1467	2			N		-0-							-0-						
02	3388	#	2936	-0-	-452	-0-		2936	2			N		-0-							-0-						
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)					83993 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS																	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC					328627																						
SLAUGHTER PIK "18"					WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	7806	-	8330										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							215						
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)					84270 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES																	
RAYDEN CALDWELL					695567																						
					WELL #:	1	RRCID ->	172371	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	10589	-	10624										
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	3			N		-0-							-0-						
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-		988	3			N		-0-							-0-						
11	0		1210	-0-	1210	-0-		1210	3			N		-0-							-0-						
12	2067	N	857	-0-	-1210	-0-		857	3			N		-0-							-0-						
01	0		1168	-0-	1168	-0-		1168	3			N		-0-							-0-						
02	2242	N	1074	-0-	-1168	-0-		1074	3			N		-0-							-0-						

SODA LAKE (FUSSELMAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
T. B. PRUETT GAS UNIT														
84477 500 NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: WARD				
524907														
WELL #: 2					RRCID -> 174143					COMPL. DATE 05/20/1999				
										TOTAL DEPTH 19200				
										PERF. 19034 - 19108				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SPRABERRY (TREND AREA)														
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC														
LUCKY "13"														
85280 300 ASSOCIATED					49B					CNTY: MIDLAND				
036636														
WELL #: 1					RRCID -> 281382					COMPL. DATE 07/27/2016				
										TOTAL DEPTH 8315				
										PERF. 5878 - 8108				
09	159	R	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-	-0-
10	0		177	-0-	177		177	177	3			N	-0-	-0-
11	0		156	-0-	156		333	156	3			N	-0-	-0-
12	0		172	-0-	172		505	172	3			N	-0-	-0-
01	0		146	-0-	146		651	146	3			N	-0-	-0-
02	771	R	120	-0-	-651		-0-	120	3			N	-0-	-0-
ROBERT C. BROWER, LLC														
COPE 28														
100445														
WELL #: 1					RRCID -> 290787					COMPL. DATE 05/06/1997				
										TOTAL DEPTH 9428				
										PERF. 8027 - 8251				
09	636	R	636	-0-	-0-		-0-	636	2			N	-0-	-0-
*10	155	#	-0-	-0-	-155		-0-					N	389	38
*11	150	#	-0-	-0-	-150		-0-					N	179	39
*12	248	#	-0-	-0-	-248		-0-					N	120	159
*01	248	#	-0-	-0-	-248		-0-					N	159	132
*02	224	#	-0-	-0-	-224		-0-					N	129	86
VITAL ENERGY, INC.														
JV-P COX														
100951														
WELL #: 2					RRCID -> 278566					COMPL. DATE 01/19/2009				
										TOTAL DEPTH 8340				
										PERF. 8196 - 8232				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
FRY 38														
WELL #: 2					RRCID -> 284531					COMPL. DATE 06/09/1983				
										TOTAL DEPTH 8350				
										PERF. 8131 - 8182				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
CALVERLEY 36A														
WELL #: 5					RRCID -> 292337					COMPL. DATE 11/10/1997				
										TOTAL DEPTH 8139				
										PERF. 7978 - 7994				
09	913	R	913	-0-	-0-		-0-	480	1	433	2	Y	-0-	-0-
10	918	R	918	-0-	-0-		-0-	496	1	422	2	Y	-0-	-0-
11	0		688	-0-	688		688	480	1	208	2	Y	-0-	-0-
12	1623	R	935	-0-	-688		-0-	496	1	439	2	Y	-0-	-0-
*01	878	R	878	-0-	-0-		-0-	496	1	382	2	Y	-0-	-0-
02	504	#	NO RPT	-0-	-504		-0-					Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951								
CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
COUNCIL		WELL #: 415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498		
09	840 R	840	-0-	-0-	-0-	831 3	9 9 Y	8	10 1	5
10	953 R	953	-0-	-0-	-0-	942 3	11 9 Y	10	5 1	10
11	750 #	584	-0-	-166	-0-	574 3	10 9 Y	9	11 1	8
12	775 #	472	-0-	-303	-0-	461 3	11 9 Y	10	11 1	7
01	775 #	738	-0-	-37	-0-	719 3	19 9 Y	17	20 1	4
02	754 R	754	-0-	-0-	-0-	742 3	12 9 Y	11	12 1	3
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494		
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	271	-0-	-70	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 3	Y	-0-		-0-
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590		
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	11	-0-	11	11	11 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	9	-0-	9	20	9 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	9	-0-	9	29	9 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	11	-0-	11	40	11 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	13	-0-	13	53	13 3	Y	-0-		-0-
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317		
09	450 #	302	-0-	-148	-0-	294 3	8 9 Y	7		14
10	496 #	378	-0-	-118	-0-	369 3	9 9 Y	8	15 1	7
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	429 3	7 9 Y	6	8 1	5
12	496 R	496	-0-	-0-	-0-	492 3	4 9 Y	4	7 1	2
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	470 3	9 9 Y	8	5 1	5
02	420 #	345	-0-	-75	-0-	333 3	12 9 Y	11	15 1	1

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277						
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	10	1			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	1			15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	1			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407						
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520						
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
STERLING "G" FEE														
		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
		//CONT.//		108799										
		WELL #:		15	RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 6366 - 6424		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COUNCIL														
		WELL #:		2615	RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 7288 - 7474		
09	210 #		142	-0-	-68	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
10	186 #		161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
11	180 #		136	-0-	-44	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
12	186 #		138	-0-	-48	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
01	186 #		156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*02	146 R		146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
COUNCIL														
		WELL #:		2515	RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		7925	PERF. 7423 - 7562		
09	90 #		83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
10	96 R		96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	90 #		77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
12	93 #		77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
01	93 #		88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
*02	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
STERLING 'O' FEE														
		WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6868 - 8287		
09	0 W		696	-0-	696	8580	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
10	0		763	-0-	763	9343	36	1	727	2	Y	-0-		-0-
11	0		548	-0-	548	9891	43	1	505	3	Y	-0-		-0-
12	0		515	-0-	515	10406	34	1	481	3	Y	-0-		-0-
01	0		405	-0-	405	10811	30	1	375	3	Y	-0-		-0-
02	0		216	-0-	216	-0-	24	1	192	3	Y	-0-		-0-
FERGUSON C														
		WELL #:		229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7149 - 7402		
09	148 R		148	-0-	-0-	-0-	131	3	17	9	Y	15		31
10	179 R		179	-0-	-0-	-0-	159	3	20	9	Y	18	32	17
11	164 R		164	-0-	-0-	-0-	151	3	13	9	Y	12	19	10
12	184 R		184	-0-	-0-	-0-	176	3	8	9	Y	7	14	3
01	155 #		117	-0-	-38	-0-	96	3	21	9	Y	19	10	12
02	140 #		85	-0-	-55	-0-	63	3	22	9	Y	20	27	5
ALLEIN														
		WELL #:		1622	RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH		8540	PERF. 7604 - 7614		
09	270 #		267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	341 #		275	-0-	-66	-0-	24	1	251	3	Y	-0-		-0-
11	330 #		226	-0-	-104	-0-	18	1	208	3	Y	-0-		-0-
12	341 #		229	-0-	-112	-0-	15	1	214	3	Y	-0-		-0-
01	310 #		214	-0-	-96	-0-	16	1	198	3	Y	-0-		-0-
02	252 #		129	-0-	-123	-0-	13	1	116	3	Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732														
SUGG "D"				WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	60 #	59	-0-	-1	-0-			57 3	2	9	Y	2		22	1		9	
10	62 #	53	-0-	-9	-0-			51 3	2	9	Y	2					11	
11	0	50	-0-	50	50			48 3	2	9	Y	2					13	
12	0	51	-0-	51	101			50 3	1	9	Y	1					14	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	39						Y	NO RPT					14	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						Y	NO RPT					14	
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
DILLARD				WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8650 - 8678						
*03	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	3				N	-0-					196	
*04	600 #	505	-0-	-95	-0-	505	3				N	-0-					196	
*05	620 #	270	-0-	-350	-0-	270	3				N	-0-					196	
*06	480 #	98	-0-	-382	-0-	98	3				N	-0-					196	
*07	527 #	94	-0-	-433	-0-	94	3				N	-0-					196	
*08	527 #	98	-0-	-429	-0-	98	3				N	-0-					196	
*09	510 #	150	-0-	-360	-0-	150	3				N	-0-					196	
*10	279 #	72	-0-	-207	-0-	72	3				N	-0-					196	
*11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					196	
*12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3				N	-0-					196	
*01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3				N	-0-					196	
02	140 #	72	-0-	-68	-0-	72	3				N	-0-					196	
DILLARD				WELL #:		RRCID -> 285975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9168 - 14224		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566														
S COUNTY ROAD SWD				WELL #: 1		RRCID -> 280718		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4420 - 4846						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
349 BULLDOG SWD				WELL #: 1		RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3975 - 5400						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)											49B		CNTY: MIDLAND								
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC											//CONT.// 85280 300 ASSOCIATED										
SALT LAKE SWD											//CONT.// 628566										
WELL #: 1											RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
OVINTIV USA INC.											628658										
DAVIDSON 42A											WELL #: 4202A		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10826 - 10828		
09	42 S	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	Y	14	11	1			7			
10	DLQ G-10	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	Y	18	19	1			6			
								20	9												
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	174 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
DAVIDSON 27A											WELL #: 20H		RRCID -> 290930		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9767		PERF.10095 - 17875		
09	10080 #	9847	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	177	1	9601	3	Y	63	115	0			16			
								69	9												
10	8308 #	5592	-0-	-0-	-2716	-0-	-0-	195	1	5339	3	Y	53	36	0			33			
								58	9												
11	12600 #	5410	-0-	-0-	-7190	-0-	-0-	176	1	5112	3	Y	111	116	0			28			
								122	9												
12	13020 #	7176	-0-	-0-	-5844	-0-	-0-	155	1	6889	3	Y	90	72	0			46			
								33	4												
01	13020 #	5940	-0-	-0-	-7080	-0-	-0-	198	1	5665	3	Y	70	89	0			27			
								77	9												
02	9184 #	5325	-0-	-0-	-3859	-0-	-0-	174	1	5086	3	Y	59	56	0			30			
								65	9												
OXY USA INC.											630591										
POWELL "21D"											WELL #: 2143D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
POWELL, E.L. "D"											WELL #: 1533D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182			

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
P1 ENERGY, LLC 631633															
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-				1
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-				1
12	0	44	-0-	44	88	43	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	26					Y	NO RPT				1
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				1
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593															
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-				5
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				5
11	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				5
12	0	44	-0-	44	94	44	3			Y	-0-				5
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	32					Y	NO RPT				5
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				5
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
11	0	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-				-0-
12	0	69	-0-	69	135	69	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	73					Y	NO RPT				-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	17					Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1				51
10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2				53
11	0	691	-0-	691	691	690	3	1	9	Y	1				54
12	0	727	-0-	727	1418	724	3	3	9	Y	3				57
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	860					Y	NO RPT				57
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	356					Y	NO RPT				57
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	10	1		4
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-				4
11	0	106	-0-	106	106	105	3	1	9	Y	1				5
12	0	114	-0-	114	220	113	3	1	9	Y	1				6
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	96					Y	NO RPT				6
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				6
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	17	1		7
10	155 #	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1				8
11	0	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-				8
12	0	70	-0-	70	137	69	3	1	9	Y	1				9
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	13					Y	NO RPT				9
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				9
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615															
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	Y	1				13
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-				13
11	0	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-				13
12	0	34	-0-	34	72	33	3	1	9	Y	1				14
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	10					Y	NO RPT				14
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				14

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633															
PFLUGER "A"			WELL #:		3302		RRCID -> 141030				COMPL. DATE 11/14/1987				TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120	#	104	-0-	-0-	-16	-0-	104	3					Y	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3					Y	-0-					-0-
11	0		187	-0-	-0-	187	187	187	3					Y	-0-					-0-
12	0		173	-0-	-0-	173	360	173	3					Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-0-	-155	205							Y	NO RPT					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-0-	-140	65							Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB'			WELL #:		1708		RRCID -> 141031				COMPL. DATE 05/01/1991				TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:		1		RRCID -> 141033				COMPL. DATE 03/22/1988				TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3					Y	-0-					2
10	93	#	82	-0-	-0-	-11	-0-	82	3					Y	-0-					2
11	0		69	-0-	-0-	69	69	69	3					Y	-0-					2
12	0		73	-0-	-0-	73	142	73	3					Y	-0-					2
01	93	#	NO RPT	-0-	-0-	-93	49							Y	NO RPT					2
02	84	#	NO RPT	-0-	-0-	-84	-0-							Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:		5		RRCID -> 143238				COMPL. DATE 07/13/1990				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609					
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3					Y	-0-					19
10	155	#	142	-0-	-0-	-13	-0-	142	3					Y	-0-					19
11	0		121	-0-	-0-	121	121	120	3			1	9	Y	1					20
12	0		123	-0-	-0-	123	244	122	3			1	9	Y	1					21
01	155	#	NO RPT	-0-	-0-	-155	89							Y	NO RPT					21
02	140	#	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-							Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:		6		RRCID -> 143239				COMPL. DATE 07/25/1990				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772					
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3					Y	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-0-	-11	-0-	82	3					Y	-0-					-0-
11	0		69	-0-	-0-	69	69	69	3					Y	-0-					-0-
12	0		73	-0-	-0-	73	142	73	3					Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-0-	-93	49							Y	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-0-	-84	-0-							Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34-			WELL #:		7		RRCID -> 145016				COMPL. DATE 07/14/1992				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499					
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3					Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3					Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	-0-	189	189	189	3					Y	-0-					-0-
12	0		198	-0-	-0-	198	387	198	3					Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-0-	-217	170							Y	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-0-	-196	-0-							Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34-			WELL #:		8		RRCID -> 145017				COMPL. DATE 07/17/1992				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589					
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3					Y	-0-					-0-
10	248	#	233	-0-	-0-	-15	-0-	233	3					Y	-0-					-0-
11	0		198	-0-	-0-	198	198	197	3			1	9	Y	1					1
12	0		206	-0-	-0-	206	404	206	3					Y	-0-					1
01	248	#	NO RPT	-0-	-0-	-248	156							Y	NO RPT					1
02	224	#	NO RPT	-0-	-0-	-224	-0-							Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA)															49B					CNTY: MIDLAND																			
P1 ENERGY, LLC															85280 300					ASSOCIATED																			
FERGUSON BROS. -34-															WELL #: 9					RRCID -> 145018					COMPL. DATE 10/08/1992					TOTAL DEPTH 7735					PERF. 7385 - 7579				
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3					Y	-0-						1																	
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	-13	-0-	142	3					Y	-0-						1																	
11	0		120	-0-	120	120	120	120	120	3					Y	-0-						1																	
12	0		125	-0-	125	245	125	245	125	3					Y	-0-						1																	
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	90	-155	90							Y	NO RPT						1																	
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-	-140	-0-							Y	NO RPT						1																	
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654																																							
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y		1							43																	
10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y		2							45																	
11	0		148	-0-	148	148	148	148	147	3	1	9	Y		1							46																	
12	0		157	-0-	157	305	157	305	154	3	3	9	Y		3							49																	
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	150	-155	150							Y	NO RPT						49																	
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	10	-140	10							Y	NO RPT						49																	
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708																																							
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y		2		18	1				7																	
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y		1							8																	
11	0		75	-0-	75	75	75	75	73	3	2	9	Y		2							10																	
12	0		83	-0-	83	158	83	158	82	3	1	9	Y		1							11																	
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	65	-93	65							Y	NO RPT						11																	
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-	-84	-0-							Y	NO RPT						11																	
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578																																							
09	119	R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3					Y	-0-						-0-																	
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3					Y	-0-						-0-																	
11	0		108	-0-	108	108	108	108	108	3					Y	-0-						-0-																	
12	0		113	-0-	113	221	113	221	113	3					Y	-0-						-0-																	
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	128	-93	128							Y	NO RPT						-0-																	
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	44	-84	44							Y	NO RPT						-0-																	
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451																																							
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y		1							32																	
10	527	#	471	-0-	-56	-0-	-56	-0-	469	3	2	9	Y		2							34																	
11	0		391	-0-	391	391	391	391	390	3	1	9	Y		1							35																	
12	0		411	-0-	411	802	411	802	408	3	3	9	Y		3							38																	
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	275	-527	275							Y	NO RPT						38																	
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-	-420	-0-							Y	NO RPT						38																	
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476																																							
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3					Y	-0-		4	1			2																	
10	155	#	104	-0-	-51	-0-	-51	-0-	104	3					Y	-0-						2																	
11	0		94	-0-	94	94	94	94	93	3	1	9	Y		1							3																	
12	0		104	-0-	104	198	104	198	104	3					Y	-0-						3																	
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	74	-124	74							Y	NO RPT						3																	
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-	-112	-0-							Y	NO RPT						3																	
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606																																							
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y		2		20	1				7																	
10	806	#	565	-0-	-241	-0-	-241	-0-	563	3	2	9	Y		2							9																	
11	0		540	-0-	540	540	540	540	539	3	1	9	Y		1							10																	
12	0		527	-0-	527	1067	527	1067	526	3	1	9	Y		1							11																	
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	416	-651	416							Y	NO RPT						11																	
02	588	#	NO RPT	-0-	-588	-0-	-588	-0-							Y	NO RPT						11																	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7348	- 7355
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7838	- 7924
09	120	#	71	-0-	-49	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
11	0		109	-0-	109	109	109 3	Y	-0-		-0-
12	0		105	-0-	105	214	105 3	Y	-0-		-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	121		Y	NO RPT		-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	37		Y	NO RPT		-0-
PFLUGER "A"		WELL #:		1509	RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7594	- 7762
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
11	0		115	-0-	115	115	115 3	Y	-0-		-0-
12	0		123	-0-	123	238	123 3	Y	-0-		-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	83		Y	NO RPT		-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAILEY -10-		WELL #:		15	RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7589	- 7841
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
11	0		40	-0-	40	40	40 3	Y	-0-		-0-
12	0		37	-0-	37	77	37 3	Y	-0-		-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	15		Y	NO RPT		-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAILEY -10-		WELL #:		13	RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7637	- 7844
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		1
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		1
11	0		85	-0-	85	85	85 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0		80	-0-	80	165	80 3	Y	-0-		-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	72		Y	NO RPT		-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327	- 7641
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-		5
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-		5
11	0		48	-0-	48	48	48 3	Y	-0-		5
12	0		42	-0-	42	90	42 3	Y	-0-		5
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	28		Y	NO RPT		5
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT		5
PFLUGER "A"		WELL #:		1510	RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617	- 7758
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		1
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)												85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC												//CONT.// 631633											
SUGG -B-												WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SUGG -B-												WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894			
09		210 #	143	-0-	-67	-0-			143	3		Y	-0-					55					
10		186 #	180	-0-	-6	-0-			180	3		Y	-0-					55					
11		0	148	-0-	148	148			148	3		Y	-0-					55					
12		0	112	-0-	112	260			112	3		Y	-0-					55					
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	74						Y	NO RPT					55					
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-						Y	NO RPT					55					
SUGG -B-												WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
SUGG -B-												WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803			
09		60 #	51	-0-	-9	-0-			51	3		Y	-0-					-0-					
10		93 #	47	-0-	-46	-0-			47	3		Y	-0-					-0-					
11		0	51	-0-	51	51			51	3		Y	-0-					-0-					
12		0	48	-0-	48	99			48	3		Y	-0-					-0-					
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	37						Y	NO RPT					-0-					
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						Y	NO RPT					-0-					
FERGUSON BROTHERS "34"												WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691			
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-			76	3		Y	-0-					-0-					
10		82 R	82	-0-	-0-	-0-			82	3		Y	-0-					-0-					
11		0	69	-0-	69	69			69	3		Y	-0-					-0-					
12		0	73	-0-	73	142			73	3		Y	-0-					-0-					
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	49						Y	NO RPT					-0-					
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PFLUGER "A"												WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776			
09		143 R	143	-0-	-0-	-0-			141	3	2	9	Y	2				7					
10		145 R	145	-0-	-0-	-0-			143	3	2	9	Y	2		4	1	5					
11		0	131	-0-	131	131			128	3	3	9	Y	3				8					
12		0	151	-0-	151	282			148	3	3	9	Y	3		2	1	9					
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	158						Y	NO RPT					9					
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	46						Y	NO RPT					9					
SUGG "C"												WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022			
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-			37	3	2	9	Y	2				10					
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	32			30	3	2	9	Y	2				12					
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	61			27	3	2	9	Y	2				14					
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	89			26	3	2	9	Y	2				16					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					16					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					16					

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1801

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633														
SUGG -B-				WELL #:		1407	RRCID ->		213480	COMPL. DATE		07/09/1992	TOTAL	DEPTH	7876	PERF.	7641	-	7782	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	30	#	25	-0-	-5	-0-		25	3				Y	-0-					-0-	
10	31	#	23	-0-	-8	-0-		23	3				Y	-0-					-0-	
11	0		25	-0-	25	25		25	3				Y	-0-					-0-	
12	0		24	-0-	24	49		24	3				Y	-0-					-0-	
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	18							Y	NO RPT					-0-	
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FERGUSON BROTHERS -34-				WELL #:		13	RRCID ->		214966	COMPL. DATE		11/13/1992	TOTAL	DEPTH	7668	PERF.	7379	-	7531	
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-		72	3				Y	-0-					-0-	
10	93	#	70	-0-	-23	-0-		70	3				Y	-0-					-0-	
11	0		58	-0-	58	58		58	3				Y	-0-					-0-	
12	0		61	-0-	61	119		61	3				Y	-0-					-0-	
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	26							Y	NO RPT					-0-	
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FERGUSON BROTHERS -34-				WELL #:		11	RRCID ->		214986	COMPL. DATE		12/20/1992	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7389	-	7636	
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-		110	3	1	9	Y	1						39	
10	124	#	121	-0-	-3	-0-		119	3	2	9	Y	2						41	
11	0		101	-0-	101	101		100	3	1	9	Y	1						42	
12	0		108	-0-	108	209		105	3	3	9	Y	3						45	
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	85						Y	NO RPT						45	
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-						Y	NO RPT						45	
SUGG "B"				WELL #:		1406	RRCID ->		219517	COMPL. DATE		08/24/1992	TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7648	-	7808	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PFLUGER "A"				WELL #:		3308	RRCID ->		219521	COMPL. DATE		12/02/1989	TOTAL	DEPTH	9066	PERF.	7473	-	7823	
09	60	#	45	-0-	-15	-0-		45	3			Y	-0-						-0-	
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-						-0-	
11	0		81	-0-	81	81		81	3			Y	-0-						-0-	
12	0		75	-0-	75	156		75	3			Y	-0-						-0-	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	94						Y	NO RPT						-0-	
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	38						Y	NO RPT						-0-	
SUGG "D"				WELL #:		1914	RRCID ->		240611	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7660	PERF.	7354	-	7538	
09	60	#	42	-0-	-18	-0-		42	3			Y	-0-						4	
10	62	#	42	-0-	-20	-0-		42	3			Y	-0-						4	
11	0		40	-0-	40	40		40	3			Y	-0-						4	
12	0		35	-0-	35	75		35	3			Y	-0-						4	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	13						Y	NO RPT						4	
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT						4	
PFLUGER -A-				WELL #:		1601	RRCID ->		279350	COMPL. DATE		01/27/1988	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7681	-	7792	
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-		167	3	2	9	N	2						7	
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-		169	3	2	9	N	2		4	1			5	
11	0		154	-0-	154	154		151	3	3	9	N	3						8	
12	0		178	-0-	178	332		175	3	3	9	N	3		2	1			9	
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	239						N	NO RPT						9	
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	155						N	NO RPT						9	

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
SUGG -D-														
WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	12 1	6
10	589	#	439	-0-	-150	-0-	437	3	2	9	Y	2		8
11	0		419	-0-	419	419	418	3	1	9	Y	1		9
12	0		422	-0-	422	841	421	3	1	9	Y	1		10
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	345					Y	NO RPT		10
02	448	#	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT		10
PFLUGER A														
WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669														
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
11	0		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-		-0-
12	0		123	-0-	123	238	123	3			Y	-0-		-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	83					Y	NO RPT		-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT		-0-
SUGG -BB-														
WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854														
09	450	#	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-		-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT		-0-
SUGG -A-														
WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274														
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
11	0		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-		-0-
12	0		43	-0-	43	90	43	3			Y	-0-		-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	28					Y	NO RPT		-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAILEY -32-														
WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728														
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
11	0		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-		-0-
12	0		64	-0-	64	136	64	3			Y	-0-		-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	105					Y	NO RPT		-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	77					Y	NO RPT		-0-
SUGG "B"														
WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817														
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-		-0-
10	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-		-0-
11	0		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-		-0-
12	0		56	-0-	56	115	56	3			Y	-0-		-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	22					Y	NO RPT		-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		-0-
FERGUSON BROTHERS														
WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313														
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-		-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
11	0		105	-0-	105	105	104	3	1	9	Y	1		1
12	0		102	-0-	102	207	102	3			Y	-0-	1 1	-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	83					Y	NO RPT		-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT		-0-

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1803

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633															
FERGUSON BROTHERS				WELL #:		3005		RRCID ->		289762		COMPL. DATE		07/26/1991		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7214 - 7380			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60	#	48	-0-	-12		-0-	47	3		1	9	Y	1							2
10	62	#	50	-0-	-12		-0-	13	3		37	9	Y	34			2	1			34
11	0		42	-0-	42		42	1	3		41	9	Y	37							71
12	0		37	-0-	37		79	1	3		36	9	Y	33			57	1			47
01	62	#	NO RPT	-0-	-62		17						Y	NO RPT							47
02	56	#	NO RPT	-0-	-56		-0-						Y	NO RPT							47

PFLUGER -A-				WELL #:		1504		RRCID ->		289908		COMPL. DATE		08/26/2013		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6370 - 7752			
09	137	R	137	-0-	-0-		-0-	137	3				Y	-0-							1
10	124	#	121	-0-	-3		-0-	121	3				Y	-0-			1	1			-0-
11	0		109	-0-	109		109	109	3				Y	-0-							-0-
12	0		126	-0-	126		235	126	3				Y	-0-							-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124		111						Y	NO RPT							-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112		-0-						Y	NO RPT							-0-

PFLUGER -A-				WELL #:		1608		RRCID ->		289909		COMPL. DATE		04/01/2006		TOTAL DEPTH		7930 PERF. 6476 - 7342			
09	209	R	209	-0-	-0-		-0-	209	3				Y	-0-							-0-
10	211	R	211	-0-	-0-		-0-	211	3				Y	-0-							-0-
11	0		189	-0-	189		189	189	3				Y	-0-							-0-
12	0		219	-0-	219		408	219	3				Y	-0-							-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186		222						Y	NO RPT							-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168		54						Y	NO RPT							-0-

PFLUGER -A-				WELL #:		4802		RRCID ->		289910		COMPL. DATE		03/04/2008		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 6158 - 7544			
09	120	#	106	-0-	-14		-0-	106	3				Y	-0-							-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-							-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120		-0-						Y	-0-							-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-							-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124		-0-						Y	NO RPT							-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112		-0-						Y	NO RPT							-0-

PFLUGER -A-				WELL #:		4903		RRCID ->		289912		COMPL. DATE		03/16/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6350 - 7030			
09	77	R	77	-0-	-0-		-0-	69	3		8	9	Y	7							43
10	73	R	73	-0-	-0-		-0-	62	3		11	9	Y	10							53
11	90	#	58	-0-	-32		-0-	49	3		9	9	Y	8							61
12	93	#	53	-0-	-40		-0-	45	3		8	9	Y	7							68
01	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-						Y	NO RPT							68
02	84	#	NO RPT	-0-	-84		-0-						Y	NO RPT							68

COPE,R.L.				WELL #:		1		RRCID ->		289939		COMPL. DATE		12/30/2008		TOTAL DEPTH		8496 PERF. 6741 - 7268			
09	90	#	73	-0-	-17		-0-	73	3				N	-0-							-0-
10	93	#	77	-0-	-16		-0-	77	3				N	-0-							-0-
11	0		72	-0-	72		72	72	3				N	-0-							-0-
12	0		72	-0-	72		144	72	3				N	-0-							-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62		82						N	NO RPT							-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56		26						N	NO RPT							-0-

BAILEY -12-				WELL #:		6		RRCID ->		291201		COMPL. DATE		08/28/2004		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 6520 - 6940			
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748						
W.C. HOUSTON		WELL #:	1	RRCID ->	135177	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174 PERF. 3980 - 4710
M	0	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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COWDEN C		WELL #:	4	RRCID ->	290486	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9536 PERF. 7805 - 9382
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			90 3	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022									
COWDEN C		WELL #:	1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 6750 - 9338
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			149 3	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TREK RESOURCES, INC.			867578						
FERGUSON -18-		WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330 PERF. 7954 - 8050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FERGUSON -18-		WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7957 - 8060
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	3	93 1	46
10	0	295	-0-	295	295	293	3		48
11	0	264	-0-	264	559	264	3		48
12	0	274	-0-	274	833	270	3		52
01	0	257	-0-	257	1090	253	3		56
02	1302 R	212	-0-	-1090	-0-	206	3		61
FERGUSON -18-		WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7960 - 8052
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	3	93 1	47
10	0	296	-0-	296	296	294	3		49
11	0	265	-0-	265	561	265	3		49
12	0	274	-0-	274	835	270	3		53
01	0	257	-0-	257	1092	253	3		57
02	1303 R	211	-0-	-1092	-0-	207	3		61

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
VENCER ENERGY, LLC			884498						
MOELLER, FRANCIS		WELL #:	5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8322	- 8550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COX, C. J. -A-		WELL #:	5	RRCID -> 291622	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6280	- 8506
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		155
10	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3		155
11	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3		155
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3		155
01	155 #	28	-0-	-127	-0-	28	3		155
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	27	3		155
XTO ENERGY INC.		945936							
UNIVNATALIE		WELL #: 1907		RRCID -> 291043	COMPL. DATE 04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF. 8410	- 11050
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	107
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022									
STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279							
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672	- 7734
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7589	- 7725
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162							
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.11850	- 12446
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2 9	137
10	0	2526	-0-	2526	2526	2526	2		137
11	0	1366	-0-	1366	3892	1366	2		137
12	0	-0-	-0-	-0-	3892				107
01	0	1521	-0-	1521	5413	1521	2	30 1	82
02	2800 N	2438	-0-	-362	5051	2438	2	25 1	82

STONE CUTTER (WOLFCAMP)			//CONT.//		86305 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623												
KYLE 10			WELL #:		1	RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)					87143 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961												
VALLEY "F"					WELL #:	1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A				
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					100	
10	0	208	-0-	208	-0-	208	2			N	-0-					100	
11	0	231	-0-	231	-0-	439	2			N	-0-					100	
12	668 R	229	-0-	-439	-0-	229	2			N	-0-					100	
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					100	
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					100	
SURVEY 16 (10,300)					87304 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
LRR PECOS VALLEY, LLC					511724												
BARNHART ET AL FEE					WELL #:	2	RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BARNHART, ET AL FEE					WELL #:	3	RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SWEETIE PECK (DEVONIAN)					87599 142	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION					027200												
SANDERS, JUNE TRACT "A"					WELL #:	31	RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602				
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	686	3	54	9	Y	49	15	0			60	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	39	67	0			32	
						43	9										
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	47	1	278	3	Y	6	1	0			37	
						7	9										
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	33	0			4	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					4	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	782	3	72	9	Y	65	24	0			82
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	53	91	0			44
						58	9									
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	426	3	Y	50	1	0			93
						55	9									
12	868 N	77	-0-	-791	-0-	31	1	46	9	Y	42	56	0			79
01	465 N	42	-0-	-423	-0-	40	1	2	9	Y	2					81
02	504 N	23	-0-	-481	-0-	4	1	19	9	Y	17					98
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042												
PECK, JOSIE FAYE				WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
LYNCH "17"				WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521				
09	2040 X	501	-0-	-1539	-0-	501	3			N	-0-					162
10	0	2304	-0-	2304	2304	2232	3	72	9	N	65	186	1	4	8	37
11	0	3919	-0-	3919	6223	3831	3	88	9	N	80	22	8			95
12	0	2883	-0-	2883	9106	2781	3	102	9	N	93	20	8			168
01	0	3343	-0-	3343	12449	3271	3	72	9	N	65	193	1	3	8	37
02	15171 X	2722	-0-	-12449	-0-	2722	3			N	-0-					37
HANNIFIN "20"				WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
LYNCH, JUNE				WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866				
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6753	3	105	9	Y	95	156	1			53
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7089	3	116	9	Y	105	92	1			66
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6803	3	108	9	Y	98	93	1			71
12	6975 X	6516	-0-	-459	-0-	6428	3	88	9	Y	80	87	1			64
01	6975 X	5413	-0-	-1562	-0-	5345	3	68	9	Y	62	75	1			51
02	6300 X	5139	-0-	-1161	-0-	5075	3	64	9	Y	58	70	1			39
SM ENERGY COMPANY				788997												
TXL "W" 33				WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
SMB TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894 - 9914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617					
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			722193					
SMITH, J. O.			WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731 - 2250	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOIL ENERGY, INC.			800520					
EATON-WILLIAMS			WELL #: 1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996 - 2144	
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-
10	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	1891 3	N	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-
12	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1897 3	1 9 N	1
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-
02	1932 N	1560	-0-	-372	-0-	1560 3	N	-0-
SPACE PRODUCTION INC.			807147					
STATE NEELY			WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190 - 2199	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
VIDONIA OIL LLC			885568					
SMITH, J. O.			WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC		690225						
ADAMS		WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	-	1664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
T. C. I. (YATES)		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398						
TESTA		WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	-	970
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
DORAN		WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	-	2250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	147
ROCA PRODUCTION, INC.		722193						
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	-	1630
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
EATON		WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147						
STATE NEELY		WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183	-	1205
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
VIDONIA OIL LLC				885568										
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 -	1514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA		WELL #:		1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 -	1774		
09	DLQ G-10	315	-0-	315	315	309	2	6	9	Y	5			100
10	DLQ G-10	540	-0-	540	855	540	2			Y	-0-			100
11	DLQ G-10	749	-0-	749	1604	727	2	22	9	Y	20			120
12	DLQ G-10	816	-0-	816	2420	805	2	11	9	Y	10			130
*01	3000 N	778	-0-	-2222	198	771	2	7	9	Y	6			136
02	782 N	584	-0-	-198	-0-	577	2	7	9	Y	6			142
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 -	2050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)					88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.					046623								
TXL "C"					WELL #:	302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP					630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT					WELL #:	209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT					WELL #:	409	RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT					WELL #:	410	RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT					WELL #:	511 G	RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	0	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			
09		9360 X	6789 -0-	-2571 -0-	-0-	6789 2				Y	-0-	-0-
10		0	10740 -0-	10740 -0-	10740	10740 2				Y	-0-	-0-
11		0	13947 -0-	13947 -0-	24687	13947 2				Y	-0-	-0-
12		0	9801 -0-	9801 -0-	34488	9801 2				Y	-0-	-0-
01		0	13451 -0-	13451 -0-	47939	13451 2				Y	-0-	-0-
02		60240 X	12301 -0-	-47939 -0-	-0-	12297 2	4 4			Y	-0-	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
09	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
09	34470	X	9894 -0-	-24576 -0-	-0-	9894 2				Y	-0-	-0-
10	35619	X	14323 -0-	-21296 -0-	-0-	14323 2				Y	-0-	-0-
11	37860	X	27364 -0-	-10496 -0-	-0-	27364 2				Y	-0-	-0-
12	39122	X	27743 -0-	-11379 -0-	-0-	27743 2				Y	-0-	-0-
01	39122	X	36885 -0-	-2237 -0-	-0-	36885 2				Y	-0-	-0-
02	33665	X	33665 -0-	-0- -0-	-0-	33665 2				Y	-0-	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
09	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
TXL -E-				WELL #:	3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
TXL E				WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 - 8332
09	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0- -0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716							
KLOH B-5		WELL #:		7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963	
								TOTAL DEPTH 9250	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
BAKER OPERATING, INC.		046623							
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959	
								TOTAL DEPTH 6450	
								PERF. N/A	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR	
SLANT OPERATING, LLC		786697							
THOMAS -A-		WELL #:		7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009	
								TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 7658 - 9825	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TXL "E"		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009	
								TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 7647 - 9825	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980	
								TOTAL DEPTH 17465	
								PERF.13977 - 13589	
09	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3		97
10	0	2943	-0-	2943	-0-	2943	3		97
11	0	1260	-0-	1260	-0-	1260	3		97
12	0	1288	-0-	1288	-0-	1288	3		97
01	0	2246	-0-	2246	-0-	2246	3		97
02	2800 N	655	-0-	-2145	-0-	655	3		97

9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995	
								TOTAL DEPTH 13990	
								PERF.13690 - 13880	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936										
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12758 - 18881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370 PERF.16883 - 17215				
09	2668	1394	-0-	-1274	-0-	1394	3		N	-0-				21
10	0	3333	-0-	3333	3333	3333	3		N	-0-				21
11	0	374	-0-	374	3707	374	3		N	-0-				21
12	0	6640	-0-	6640	10347	6640	3		N	-0-				21
01	0	4523	-0-	4523	14870	4523	3		N	-0-				21
*02	22194	3718	-0-	-18476	-0-	3718	3		N	-0-				21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC				100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 5138 - 5338				
09	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2		N	-0-				-0-
10	0	900	-0-	900	3029	900	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3029				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3029				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3029				N	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	229				N	-0-				-0-
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457 PERF. 4985 - 5719				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THIGPIN (DEVONIAN)				89366 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617										
THIGPIN E		WELL #:		1	RRCID ->	209692	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7688 - 7693				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
BEACH EXPLORATION, INC.				058915										
HUCKABY 26		WELL #:		1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102 PERF. 7908 - 7925				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49

THISTLE (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
DOWNIE RANCH														
89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
508409														
WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH														
WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH														
WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH														
WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH														
WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)														
VIN FISHER OPERATING, INC.														
PARKER, J. E. A/C 7 "A"														
89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
885942														
WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA)			89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942												
PARKER RANCH "21"			WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE BAR (YATES)			89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC			100109												
LOCKHART			WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC			135967												
UNIVERSITY 11-5			WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	114	114	2				N	-0-			-0-
12	114 N	-0-	-0-	-114	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
FUELED RESOURCES INC			288421												
PARKER, J. E.			WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER 3-A-54			WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
1836 ENERGY LLC		WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2865 - 2946	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC					701876								
PARKER, J. E.			WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030			
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	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		89	RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)					90249 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777								
LIGON "22" STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405			
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
10	0		1335	-0-	1335	1335	1335	3		N	-0-		-0-
11	0		1095	-0-	1095	2430	1095	3		N	-0-		-0-
12	0		1106	-0-	1106	3536	1106	3		N	-0-		-0-
01	0		1081	-0-	1081	4617	1081	3		N	-0-		-0-
02	2800	N	1133	-0-	-1667	2950	1133	3		N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)					90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 U	RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HARDIN-STATE			WELL #:		1	RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A			
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-		-0-
10	2821	X	79	-0-	-2742	-0-	79	2		N	-0-		-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-		-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
01	0		94	-0-	94	94	94	2		N	-0-		-0-
02	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		38	-0-	38	38	38	2		N	-0-		-0-
11	0		8	-0-	8	46	8	2		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	46				N	-0-		-0-
01	0		5	-0-	5	51	5	2		N	-0-		-0-
02	85	N	34	-0-	-51	-0-	34	2		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		90781 400 148113 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163026		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/1996				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT						90781 600 148113 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 039620		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/1966				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735						
09	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44589	2			N	-0-					-0-
10	34559	X	34559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34559	2			N	-0-					-0-
11	47388	X	47388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47388	2			N	-0-					-0-
12	45388	X	45388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45388	2			N	-0-					-0-
01	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38103	2			N	-0-					-0-
02	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998				TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	-0-	11	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	-0-	1	12	12	1	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	12	12					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	12	12					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT						WELL #:	4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968				TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A						
09	45223	X	45223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45223	2			N	-0-					-0-
10	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32485	2			N	-0-					-0-
11	54185	X	54185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54185	2			N	-0-					-0-
12	48797	X	48797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
01	36750	X	36750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
02	33864	X	33864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT						WELL #:	3 A	RRCID -> 045790	COMPL. DATE 03/05/1969				TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A						
09	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	-0-	2437	2437	2437	2			N	-0-					-0-
11	0		3340	-0-	3340	-0-	3340	5777	3340	2			N	-0-					-0-
12	0		3194	-0-	3194	-0-	3194	8971	3194	2			N	-0-					-0-
01	0		3159	-0-	3159	-0-	3159	12130	3159	2			N	-0-					-0-
02	14938	X	2808	-0-	-12130	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996				TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372						
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	0		4581	-0-	4581	-0-	4581	4581	4581	2			N	-0-					-0-
11	0		3134	-0-	3134	-0-	3134	7715	3134	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7715	7715				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7715	7715				N	-0-					-0-
02	12306	X	4591	-0-	-7715	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//			90781 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 046769			COMPL. DATE 07/21/1969			TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	731							N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	731							N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	731							N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	731							N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731							N	NO RPT					-0-
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 049648			COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A							
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2						N	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	-0-	312	2						N	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	-0-	1160	848	2					N	-0-					-0-
12	0		628	-0-	628	-0-	1788	628	2					N	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	-0-	2202	414	2					N	-0-					-0-
02	2372	N	170	-0-	-2202	-0-	170	2						N	-0-					-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC			247760																	
CAMPBELL STATE			WELL #:			1	RRCID -> 048844			COMPL. DATE 09/08/1970			TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601																	
REEVES 'AH' FEE			WELL #:			1W	RRCID -> 286188			COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
TOYAH (DEVONIAN)			90880 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
PERMIAN SOLUTIONS LLC			655846																	
SHURTLEFF UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 078058			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
TOYAH (PENN. 11350)			90880 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			525265																	
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/			WELL #:			3	RRCID -> 039403			COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) COLGATE OPERATING, LLC JOBE STATE														90890 700 167327 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES							
WELL #: 16														RRCID -> 221795				COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09		0	1224	-0-	1224	1224			1224	2					N	-0-						-0-							
10		0	1146	-0-	1146	2370			1146	2					N	-0-						-0-							
11		0	1074	-0-	1074	3444			1074	2					N	-0-						-0-							
12		0	967	-0-	967	4411			967	2					N	-0-						-0-							
01		3100 N	828	-0-	-2272	2139			828	2					N	-0-						-0-							
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	1131									N	NO RPT						-0-							
BLOCK 59 STATE 35 1														WELL #: 2H				RRCID -> 223577				COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						207							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						207							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						207							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						207							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						207							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						207							
PELICAN RANCH STATE														WELL #: 1H				RRCID -> 227157				COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702			
09	420	X	264	-0-	-156	-0-			264	2					N	-0-						-0-							
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-			419	2					N	-0-						-0-							
11	450	X	243	-0-	-207	-0-			243	2					N	-0-						-0-							
12	465	X	367	-0-	-98	-0-			367	2					N	-0-						-0-							
01	434	X	375	-0-	-59	-0-			375	2					N	-0-						-0-							
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-									N	NO RPT						-0-							
ROBERTSON 265														WELL #: 1ST				RRCID -> 239064				COMPL. DATE 02/21/2009				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212			
09	2400	X	1887	-0-	-513	-0-			1887	2					N	-0-						98							
10	2449	X	2284	-0-	-165	-0-			2284	2					N	-0-						98							
11	2370	X	1858	-0-	-512	-0-			1858	2					N	-0-						98							
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-			2080	2					N	-0-						98							
01	2418	X	455	-0-	-1963	-0-			455	2					N	-0-						98							
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-									N	NO RPT						98							
SHUFFIELD 72-14														WELL #: 1				RRCID -> 239807				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988			
09	0		746	-0-	746	746			746	2					N	-0-						-0-							
10	0		1848	-0-	1848	2594			1848	2					N	-0-						-0-							
11	0		1368	-0-	1368	3962			1368	2					N	-0-						-0-							
12	0		1289	-0-	1289	5251			1289	2					N	-0-						-0-							
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4001			1850	2					N	-0-						-0-							
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	2713									N	NO RPT						-0-							
MCCLURE STATE 72-23														WELL #: 1H				RRCID -> 241361				COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376			
09	0		250	-0-	250	250			250	2					N	-0-						-0-							
10	0		264	-0-	264	514			264	2					N	-0-						-0-							
11	0		244	-0-	244	758			244	2					N	-0-						-0-							
12	0		241	-0-	241	999			241	2					N	-0-						-0-							
01	1237	N	238	-0-	-999	-0-			238	2					N	-0-						-0-							
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-									N	NO RPT						-0-							
METHODIST STATE 72-38														WELL #: 1H				RRCID -> 242799				COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-							

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327														
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	90	44	2			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	140	50	2			N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	184	44	2			N	-0-			-0-
01	232 N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
09	0	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	245	92	2			N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	334	89	2			N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	431	97	2			N	-0-			-0-
01	484 N	53	-0-	-431	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT			-0-
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
09	8790 X	7910	-0-	-880	-0-	7910	2			N	-0-			42
10	8928 X	8059	-0-	-869	-0-	8059	2			N	-0-			42
11	8460 X	7754	-0-	-706	-0-	7754	2			N	-0-			42
12	8525 X	352	-0-	-8173	-0-	351	2	1	9	N	1			43
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			43
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT			43
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
09	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	89	53	2			N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	133	44	2			N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	182	49	2			N	-0-			-0-
01	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//		167327										
HILL STATE 71-4			WELL #:		1	RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693		PERF.10269 - 11304			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DARDEN STATE 71-26			WELL #:		1H	RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694		PERF.10259 - 15735			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	2993	-0-	2993	2993	2993	2993	2			N	-0-			7
12	0	3805	-0-	3805	6798	6798	3805	2			N	-0-			7
01	6798 X	-0-	-0-	-6798	-6798	-0-					N	-0-			7
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	-0-					N	NO RPT			7
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058												
HARRISON STATE			WELL #:		2302	RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322		PERF.14714 - 14775			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162												
PEDRO STATE 9			WELL #:		1	RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638		PERF. 9650 - 9982			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC			315075												
TOYAH SWD			WELL #:		1	RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 3950 - 6447			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD			WELL #:			RRCID -> 287897		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9938 - 19730		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)														
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.// 315075														
TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908														
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329														
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617														
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753														
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	307	2	65	9	N	59	80	1	61
10	0	508	-0-	508	-0-	508	2	124	9	N	113	84	1	90
11	911 R	403	-0-	508	-0-	316	2	87	9	N	79	86	1	83
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	291	2	92	9	N	84	76	1	91
01	0	537	-0-	537	-0-	464	2	73	9	N	66	85	1	72
02	974 R	437	-0-	-537	-0-	331	2	106	9	N	96	86	1	82
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777									
LONE TREE SWD		WELL #:		1		RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5250 - 7350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MANBEARPIG		WELL #:		1		RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165 - 6860	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LEVIATHAN		WELL #:		1		RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 - 6950	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BOSS JACK		WELL #:		1		RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195 - 7000	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724											
HATCH 16		WELL #:		X001		RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5045 - 6377	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES									
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264															
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #:		1	RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH		6978	PERF. 5160 - 6540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STATELINE WATER, LLC					816096															
BUNIN 4 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH		5330	PERF. 3468 - 5044							
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
V-TWIN (CHERRY CANYON)					92890 075	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD									
MCGEE DRILLING CORPORATION					549369															
ROAD KING			WELL #:		1	RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6848 - 6968					
09	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					457	
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					457	
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	39	352	1			144	
12	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	41					185	
01	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					185	
02	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	8					193	
VERMEJO (DELAWARE)					93584 300	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING									
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222															
RAINBOW STATE			WELL #:		4	RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		6300	PERF. 4560 - 4578							
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DOLLY VARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4560 - 4572							
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 245912	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5700	-	5720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1211 2	17 9	Y	15	91
*04	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-	91
*05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-	91
*06	1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2 2		Y	-0-	91
*07	1953 X	442	-0-	-1511	-0-	442 2		Y	-0-	91
*08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-	91
*09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	91
*10	930 X	44	-0-	-886	-0-	44 2		Y	-0-	91
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	91
*12	713 X	695	-0-	-18	-0-	695 2		Y	-0-	91
*01	713 X	185	-0-	-528	-0-	185 2		Y	-0-	91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 254677	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4345	-	4355
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD		
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704						
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 09/25/2022	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 4880	-	5761
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF.20754	-	21004
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20869	-	21175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID -> 203473	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20898	-	21190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
12	0		177	-0-	177	177	177	2		N	-0-			-0-
01	0		354	-0-	354	531	354	2		N	-0-			-0-
02	701	N	170	-0-	-531	-0-	170	2		N	-0-			-0-
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292					
09	7560	X	303	-0-	-7257	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2		N	-0-			-0-
11	0		4220	-0-	4220	5598	4220	2		N	-0-			-0-
12	0		1927	-0-	1927	7525	1927	2		N	-0-			-0-
01	0		4336	-0-	4336	11861	4336	2		N	-0-			-0-
02	12965	X	1104	-0-	-11861	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804					
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	150	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	Y	-0-		-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	150	1	722	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-		-0-
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	155	1	309	2	Y	-0-		-0-
02	700	N	288	-0-	-412	-0-	140	1	148	2	Y	-0-		-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806					
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2		N	-0-			-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-			-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
GOLDEN		WELL #:		1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	3		N	-0-			-0-
11	1032 N	486	-0-	-546	-0-	486	3		N	-0-			-0-
12	0	518	-0-	518	518	518	3		N	-0-			-0-
01	0	666	-0-	666	1184	666	3		N	-0-			-0-
02	1751 N	567	-0-	-1184	-0-	567	3		N	-0-			-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563									
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
09	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212			
09	600 #	449	-0-	-151	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
10	620 #	393	-0-	-227	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
11	510 #	309	-0-	-201	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
12	465 #	93	-0-	-372	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
01	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283			
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			26
10	0	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			26
11	0	47	-0-	47	106	47	2		Y	-0-			26
12	0	14	-0-	14	120	14	2		Y	-0-			26
01	0	62	-0-	62	182	62	2		Y	-0-			26
02	233 R	51	-0-	-182	-0-	51	2		Y	-0-			26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236			
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	112	2	18 9	Y	16	36 1		5
10	0	119	-0-	119	119	98	2	21 9	Y	19			24
11	0	98	-0-	98	217	77	2	21 9	Y	19	24 1		19
12	0	42	-0-	42	259	23	2	19 9	Y	17			36
01	0	128	-0-	128	387	102	2	26 9	Y	24	19 1		41
02	494 R	107	-0-	-387	-0-	86	2	21 9	Y	19			60
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2		RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246			
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	225	2	9 9	Y	8	18 1		29
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	197	2	11 9	Y	10			39
11	270 #	165	-0-	-105	-0-	155	2	10 9	Y	9	12 1		36
12	248 #	57	-0-	-191	-0-	47	2	10 9	Y	9			45
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	205	2	14 9	Y	13	10 1		48
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11 9	Y	10			58

VIEJOS (DEVONIAN)															//CONT.// 93771 200 ASSOCIATED															49B															CNTY: PECOS																																																											
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563															UNIVERSITY "4"															WELL #: 3															RRCID -> 183361															COMPL. DATE 07/07/1995															TOTAL DEPTH 6399															PERF. 6230 - 6300														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																												
09	150	#	131	-0-		-19	-0-			112	2		19	9	Y			17		37	1							64																																																																												
10	155	#	101	-0-		-54	-0-			83	2		18	9	Y			16										80																																																																												
11	150	#	74	-0-		-76	-0-			59	2		15	9	Y			14		18	1							76																																																																												
12	124	#	38	-0-		-86	-0-			21	2		17	9	Y			15										91																																																																												
01	124	#	-0-	-0-		-124	-0-								Y			-0-		91	1							-0-																																																																												
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-										-0-																																																																												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023																																																																																																								
UNIVERSITY "4"																																																																																																								
WELL #: 4																																																																																																								
RRCID -> 183364																																																																																																								
COMPL. DATE 10/19/1996																																																																																																								
TOTAL DEPTH 6402																																																																																																								
PERF. 6207 - 6287																																																																																																								
09	60	#	54	-0-		-6	-0-			45	2		9	9	Y			8		18	1							65																																																																												
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-										65																																																																												
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-		65	1							-0-																																																																												
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-										-0-																																																																												
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-										-0-																																																																												
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y			-0-										-0-																																																																												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023																																																																																																								
UNIVERSITY "4"																																																																																																								
WELL #: 7																																																																																																								
RRCID -> 183367																																																																																																								
COMPL. DATE 04/28/1998																																																																																																								
TOTAL DEPTH 6354																																																																																																								
PERF. 6288 - 6325																																																																																																								
09	270	#	234	-0-		-36	-0-			225	2		9	9	Y			8		18	1							19																																																																												
10	0		160	-0-		160	-0-			152	2		8	9	Y			7										26																																																																												
11	0		165	-0-		165	-0-			155	2		10	9	Y			9		12	1							23																																																																												
12	0		11	-0-		11	-0-			336	9	2	2	9	Y			2										25																																																																												
01	0		176	-0-		176	-0-			512	165	2	11	9	Y			10		8	1							27																																																																												
02	694	R	182	-0-		-512	-0-			171	2		11	9	Y			10										37																																																																												
SIMATA ENERGY, LLC																																																																																																								
UNIVERSITY 16																																																																																																								
WELL #: 781975 208																																																																																																								
RRCID -> 172594																																																																																																								
COMPL. DATE 11/24/1990																																																																																																								
TOTAL DEPTH 6430																																																																																																								
PERF. 6242 - 6249																																																																																																								
09	1890	#	1126	-0-		-764	-0-			1105	2		21	9	N			19										167																																																																												
10	0		1842	-0-		1842	-0-			1819	2		23	9	N			21										188																																																																												
11	0		2040	-0-		2040	-0-			3882	2015	2	25	9	N			23		175	1							36																																																																												
12	0		1279	-0-		1279	-0-			5161	1256	2	23	9	N			21										57																																																																												
01	0		1267	-0-		1267	-0-			6428	1252	2	15	9	N			14										71																																																																												
02	7793	R	1365	-0-		-6428	-0-			1342	2		23	9	N			21										92																																																																												
VISTA GRANDE (WOODFORD)																																																																																																								
BRAHMAN OIL & GAS, LLC																																																																																																								
EDWARDS, WILLIAM																																																																																																								
WELL #: 93998 500 088581 1																																																																																																								
RRCID -> 278672																																																																																																								
COMPL. DATE 12/09/2014																																																																																																								
TOTAL DEPTH 14531																																																																																																								
PERF. 14709 - 18091																																																																																																								
09	9670	X	9670	-0-		-0-	-0-			9670	3				N			-0-										-0-																																																																												
10	0		9181	-0-		9181	-0-			9181	3				N			-0-										-0-																																																																												
11	0		8257	-0-		8257	-0-			17438	8257	3			N			-0-										-0-																																																																												
12	17438	X	-0-	-0-		-17438	-0-			-0-					N			-0-										-0-																																																																												
01	9982	X	8257	-0-		-1725	-0-			8257	3				N			-0-										-0-																																																																												
02	10948	X	10948	-0-		-0-	-0-			10948	3				N			-0-										-0-																																																																												
ACU 37																																																																																																								
WELL #: 1H																																																																																																								
RRCID -> 279685																																																																																																								
COMPL. DATE 08/01/2018																																																																																																								
TOTAL DEPTH 14190																																																																																																								
PERF. 13810 - 15862																																																																																																								
09	12677	X	12677	-0-		-0-	-0-			11850	3		827	9	N			752		777	1							279																																																																												
10	0		12676	-0-		12676	-0-			11850	3		826	9	N			751		765	1							265																																																																												
11	0		9741	-0-		9741	-0-			22417	9030	3		711	9	N			646		719	1						192																																																																												
12	22417	X	-0-	-0-		-22417	-0-			-0-					N			-0-										192																																																																												
01	13423	X	8440	-0-		-4983	-0-			7953	3		487	9	N			443		406	1							229																																																																												
02	13918	X	13918	-0-		-0-	-0-			12905	3		1013	9	N			921		988	1							162																																																																												

VISTA GRANDE (WOODFORD)															//CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																												
BRAHMAN OIL & GAS, LLC															//CONT.// 088581																																																																										
KING OF THE HILL 33															WELL #: 1H															RRCID -> 289966															COMPL. DATE 04/23/2020															TOTAL DEPTH 13710															PERF.13516 - 16912														
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																																																												
09	16753	X		16753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15660	3		1093	9	N		994	1153	1										349																																																												
10	0			17476	-0-	17476		17476		16307	3		1169	9	N		1063	939	1										473																																																												
11	32053	X		14577	-0-	-17476		-0-		13602	3		975	9	N		886	1079	1										280																																																												
12	11284	X		-0-	-0-	-11284		-0-							N		-0-												280																																																												
01	11284	X		10238	-0-	-1046		-0-		9423	3		815	9	N		741	741	1										280																																																												
02	17360	X		17360	-0-	-0-		-0-		16373	3		987	9	N		897	788	1										389																																																												
PORTER 49															WELL #: 1D															RRCID -> 290916															COMPL. DATE 04/10/2021															TOTAL DEPTH 3340															PERF. 1651 - 2710														
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
12	0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
01	0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
02	0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
W. A. M. (FUSSELMAN)															94183 250 ASSOCIATED															49B															CNTY: STERLING																																												
BURK ROYALTY CO., LTD.															108799																																																																										
TERRY 17															WELL #: 2															RRCID -> 086786															COMPL. DATE 02/16/1980															TOTAL DEPTH 8669															PERF. 8570 - 8584														
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
F. CONGER															WELL #: 303															RRCID -> 118219															COMPL. DATE 08/28/1981															TOTAL DEPTH 8770															PERF. 8648 - 8673														
09	480	#		242	-0-	-238		-0-		228	3		14	9	Y		13	18	1										9																																																												
10	546	R		546	-0-	-0-		-0-		546	3				Y		-0-	9	1										-0-																																																												
11	493	R		493	-0-	-0-		-0-		493	3				Y		-0-												-0-																																																												
12	465	#		228	-0-	-237		-0-		228	3				Y		-0-												-0-																																																												
01	558	#		494	-0-	-64		-0-		494	3				Y		-0-												-0-																																																												
02	504	#		484	-0-	-20		-0-		484	3				Y		-0-												-0-																																																												
TERRY 17															WELL #: 1															RRCID -> 146991															COMPL. DATE 08/13/1979															TOTAL DEPTH 8700															PERF. 8614 - 8646														
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT												-0-																																																												
F. GONGER 19															WELL #: 4 L															RRCID -> 157395															COMPL. DATE 12/18/1983															TOTAL DEPTH 8753															PERF. N/A														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-												20																																																												

W. A. M. (WOLFCAMP)			94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
WESTBROOK 8			WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	501	-0-	501	2111	501	3			Y	-0-			-0-
10		653	-0-	653	2764	653	3			Y	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	3287	523	3			Y	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	3503	213	3	3	9	Y	3			3
01	0	258	-0-	258	3761	250	3	8	9	Y	7			10
02	2800 N	260	-0-	-2540	1221	249	3	11	9	Y	10	13	1	7
CONGER, F. 7			WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONGER, F. "6"			WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	656	3	9	9	Y	8			31
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	638	3	12	9	Y	11			42
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11	9	Y	10	40	1	12
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4			16
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5			21
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2			23
FOSTER CONGER			WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)			94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN			695567											
FOSTER			WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
FOSTER, E.R.			WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628			
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	3			N	-0-			-0-
11	0	1389	-0-	1389	2831	1389	3			N	-0-			-0-
12	0	1124	-0-	1124	3955	1124	3			N	-0-			-0-
01	4919 R	964	-0-	-3955	-0-	964	3			N	-0-			-0-
02	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//	94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC			835525						
FOSTER, R. T. 20		WELL #:	1-L	RRCID -> 136704	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8498 - 8517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	385 3	1 9	N	4
10	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	4
11	0	874	-0-	874	-0-	874 3		N	4
12	1557 R	683	-0-	-874	-0-	683 3		N	4
01	0	43	-0-	43	-0-	40 3	3 9	N	7
*02	457 R	414	-0-	-43	-0-	413 3	1 9	N	8
WADDELL (GRAYBURG)			94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056						
WADDELL, W.N.		WELL #:	242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030 - 3110	
09	DLQ G-10	964	-0-	964	1886	964 2		Y	-0-
10	DLQ G-10	782	-0-	782	2668	782 2		Y	-0-
11	DLQ G-10	753	-0-	753	3421	753 2		Y	-0-
12	0	652	-0-	652	4073	652 2		Y	-0-
01	0	952	-0-	952	5025	952 2		Y	-0-
02	2800 N	696	-0-	-2104	2921	696 2		Y	-0-
WADDELL, W.N.		WELL #:	899	RRCID -> 034403	COMPL. DATE 11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WADDELL, W.N.		WELL #:	898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048 - 3124	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-
10	0	653	-0-	653	653 2			Y	-0-
11	0	714	-0-	714	1367	714 2		Y	-0-
12	0	752	-0-	752	2119	752 2		Y	-0-
01	0	646	-0-	646	2765	646 2		Y	-0-
02	2800 N	467	-0-	-2333	432	467 2		Y	-0-
WADDELL, W.N.		WELL #:	682	RRCID -> 069238	COMPL. DATE 10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF. N/A	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	876 2	28 9	Y	23
10	0	678	-0-	678	663 2	15 9	Y	Y	19
11	0	826	-0-	826	1504 2	17 9	Y	Y	34
12	0	677	-0-	677	2181 2	17 9	Y	Y	49
01	0	858	-0-	858	3039 2	19 9	Y	Y	66
02	2800 N	766	-0-	-2034	1005 2	26 9	Y	Y	20
WADDELL, W.N.		WELL #:	958	RRCID -> 072449	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3159 - 3300	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-
10	0	510	-0-	510	510 2			Y	-0-
11	0	598	-0-	598	1108 2			Y	-0-
12	0	564	-0-	564	1672 2			Y	-0-
01	0	571	-0-	571	2243 2			Y	-0-
02	2491 N	248	-0-	-2243	-0-	248 2		Y	-0-

WADDELL (GRAYBURG)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N.														
WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148														
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	Y	29	30	1
10	0		689	-0-	689	689	658	2	31	9	Y	28	28	1
11	0		732	-0-	732	1421	703	2	29	9	Y	26	27	1
12	0		723	-0-	723	2144	689	2	34	9	Y	31	31	1
01	0		740	-0-	740	2884	706	2	34	9	Y	31	31	1
02	2800	N	631	-0-	-2169	715	600	2	31	9	Y	28	28	1
WADDELL, W.N.														
WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	30	1
10	0		131	-0-	131	131	100	2	31	9	Y	28	28	1
11	0		135	-0-	135	266	103	2	32	9	Y	29	30	1
12	0		86	-0-	86	352	52	2	34	9	Y	31	31	1
01	0		36	-0-	36	388		2	34	9	Y	31	31	1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	388					Y	28	28	1

WADDELL (GRAYBURG)				//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056																
WADDELL, W. N.				WELL #:		1200	RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH		3630	PERF. 3096	-	3136						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-			567	2	65	9	Y		59	60	1			4	
10	0		525	-0-	525	525				457	2	68	9	Y		62	61	1			5	
11	0		569	-0-	569	1094				510	2	59	9	Y		54	56	1			3	
12	0		539	-0-	539	1633				475	2	64	9	Y		58	60	1			1	
01	2220	N	587	-0-	-1633	-0-				537	2	50	9	Y		45	45	1			1	
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-				327	2	32	9	Y		29	29	1			1	
CITATION OIL & GAS CORP.						154235																
EDWARDS, W. P.						WELL #:		13	RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH		3552	PERF. 3060	-	3153				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
RING ENERGY, INC.						712382																
HENDERSON, M. F.						WELL #:		158	RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
HENDERSON, M. F.						WELL #:		45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		3512	PERF. 3183	-	3024				
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	843	418	3				Y			-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	1216	373	3				Y			-0-						-0-	
11	0		364	-0-	364	1580	364	3				Y			-0-						-0-	
12	0		355	-0-	355	1935	355	3				Y			-0-						-0-	
01	0		371	-0-	371	2306	371	3				Y			-0-						-0-	
02	2634	N	328	-0-	-2306	-0-	328	3				Y			-0-						-0-	
WAGON WHEEL (PENN)						94640 500		ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP						829482																
HUTCHINGS STOCK ASSN.						WELL #:		1112	RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7986	-	8914		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT						-0-	
WAHA (ATOKA)						94648 002		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.						945936																
MOORE, WAYNE						WELL #:		12	RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH		17250	PERF. 11523	-	11661				
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3				N			-0-						-0-	
10	0		1268	-0-	1268	1268	1268	3				N			-0-						-0-	
11	0		1261	-0-	1261	2529	1261	3				N			-0-						-0-	
12	0		1168	-0-	1168	3697	1168	3				N			-0-						-0-	
01	0		1045	-0-	1045	4742	1045	3				N			-0-						-0-	
02	2800	N	837	-0-	-1963	2779	837	3				N			-0-						-0-	

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL													94648 166 257062			CAPACITY			CNTY: REEVES		
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.													421790								
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A																					
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-				22					
10	0	67	-0-	67	67	67	3				N	-0-				22					
11	0	66	-0-	66	133	66	3				N	-0-				22					
12	0	42	-0-	42	175	42	3				N	-0-				22					
01	0	60	-0-	60	235	60	3				N	-0-				22					
02	264 N	29	-0-	-235	-0-	29	3				N	-0-				22					
HODGE, J. H.													WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A								
09	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2176	3	6	9	Y	5					35					
10	0	2813	-0-	2813	2813	2804	3	9	9	Y	8					43					
11	0	2701	-0-	2701	5514	2694	3	7	9	Y	6					49					
12	0	2283	-0-	2283	7797	2276	3	7	9	Y	6					55					
01	0	2832	-0-	2832	10629	2819	3	13	9	Y	12					67					
02	12872 X	2243	-0-	-10629	-0-	2231	3	12	9	Y	11					78					
HODGE, J. H.													WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1					10					
10	0	13	-0-	13	13	12	3	1	9	Y	1					11					
11	0	-0-	-0-	-0-	13	13				Y	-0-					11					
12	0	23	-0-	23	36	22	3	1	9	Y	1					12					
01	0	12	-0-	12	48	11	3	1	9	Y	1					13					
02	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	1					14					
HODGE, J. H.													WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932								
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					10					
10	0	54	-0-	54	54	53	3	1	9	Y	1					11					
11	0	52	-0-	52	106	51	3	1	9	Y	1					12					
12	0	63	-0-	63	169	62	3	1	9	Y	1					13					
01	0	166	-0-	166	335	165	3	1	9	Y	1					14					
02	469 N	134	-0-	-335	-0-	133	3	1	9	Y	1					15					
HODGE, J. H. "A"													WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A								
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3				Y	-0-				92					
10	0	112	-0-	112	112	112	3				Y	-0-				92					
11	0	119	-0-	119	231	119	3				Y	-0-				92					
12	0	90	-0-	90	321	90	3				Y	-0-				92					
01	0	118	-0-	118	439	118	3				Y	-0-				92					
02	539 N	100	-0-	-439	-0-	100	3				Y	-0-				92					

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790									
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL	DEPTH	6460	PERF. 4708 -	4735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3		Y	-0-			42
10	0	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			42
12	0	82	-0-	82	99	82	3		Y	-0-			42
01	0	1	-0-	1	100	1	3		Y	-0-			42
02	110 N	10	-0-	-100	-0-	10	3		Y	-0-			42
INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE				423656	WELL #:	1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL	DEPTH	5200 PERF. N/A
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2		Y	-0-			-0-
11	0	569	-0-	569	1639	569	2		Y	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	1784	145	2		Y	-0-			-0-
01	0	479	-0-	479	2263	479	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	632	-0-	-2168	95	632	2		Y	-0-			-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL	DEPTH	5032 PERF. N/A	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1 9	Y	1			43
10	0	1308	-0-	1308	1308	1307	2	1 9	Y	1			44
11	0	696	-0-	696	2004	695	2	1 9	Y	1			45
12	0	178	-0-	178	2182	177	2	1 9	Y	1			46
01	0	587	-0-	587	2769	586	2	1 9	Y	1			47
02	2800 N	773	-0-	-2027	742	773	2		Y	-0-			47
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE				945936	WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL	DEPTH	5100 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL	DEPTH	5250 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL	DEPTH	6250 PERF. 4766 -	4810
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			94648 332 631506 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 043863			CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2000			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	6424	-0-	-0-	6424	11983	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	8137	-0-	-0-	8137	20120	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5377	-0-	-0-	5377	25497	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5234	-0-	-0-	5234	30731	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
01		0	1683	-0-	-0-	1683	32414	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
*02	35757	X	3343	-0-	-0-	-32414	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936 WELL #: 1 U			RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A							
09	26323	X	10361	-0-	-0-	-15962	-0-	-0-	10361	3			Y	-0-					54
10		0	5184	-0-	-0-	5184	5184	-0-	5184	3			Y	-0-					54
11		0	18614	-0-	-0-	18614	23798	-0-	18614	3			Y	-0-					54
12		0	22766	-0-	-0-	22766	46564	-0-	22766	3			Y	-0-					54
01		0	23716	-0-	-0-	23716	70280	-0-	23714	3		2 9	Y	-2					56
02	90054	X	19774	-0-	-0-	-70280	-0-	-0-	19774	3			Y	-0-					56
HODGE -B-			WELL #: 1 U			RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	229	-0-	-0-	229	229	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11		0	222	-0-	-0-	222	451	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12		0	216	-0-	-0-	216	667	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01		0	197	-0-	-0-	197	864	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	985	N	121	-0-	-0-	-864	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
HODGE, J. HOWARD B			WELL #: 5HU			RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498 149441 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 051241			PRORATED COMPL. DATE 06/04/1971			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A							
09	7350	N	4770	-0-	-0-	-2580	B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10		0	5547	-0-	-0-	5547	B	5547	5547	2			N	-0-					-0-
11		0	4812	-0-	-0-	4812	B	10359	4812	2			N	-0-					-0-
12		0	5968	-0-	-0-	5968	B	16327	5968	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	6823	-0-	-0-	6823	B	23150	6823	2			N	-0-					-0-
02	4480	N	NO RPT	-0-	-0-	-4480	B	18670					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18670																			
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			631506 WELL #: 5			RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WAHA (ELLENBURGER)				//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.						945936									
HODGE, J. HOWARD				WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1198											
09	0	-0-	-0-	-0- B	1198				Y	-0-	1	1	32		
10	0	497	-0-	497 B	1695	497	3		Y	-0-			32		
11	0	2492	-0-	2492 B	4187	2491	3	1	9	Y	1		33		
12	0	2348	-0-	2348 B	6535	2348	3		Y	-0-			33		
01	0	2044	-0-	2044 B	8579	2042	3	2	9	Y	2		35		
02	10657 N	2078	-0-	-8579 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2		37		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

HODGE -B-				WELL #:		1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41840		CANCELLED UNDERAGE ->		-3767							
09	15931	7870	-0-	-8061 B	-49901	7870	3		N	-0-			-0-		
10	0	17343	-0-	17343 B	-32558	17343	3		N	-0-			-0-		
11	0	25408	-0-	25408 B	-7150	25408	3		N	-0-			-0-		
12	0	29499	-0-	29499 B	22349	29499	3		N	-0-			-0-		
01	0	29452	-0-	29452 B	51801	29452	3		N	-0-			-0-		
02	23716	25882	-0-	2166 B	53967	25882	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				53967											

TREES ESTATE -20-				WELL #:		1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5411											
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929 B	10340	4928	3	1	9	Y	1		11		
10	0	5425	-0-	5425 B	15765	5423	3	2	9	Y	2	5	8		
11	0	3362	-0-	3362 B	19127	3360	3	2	9	Y	2		10		
12	0	5476	-0-	5476 B	24603	5467	3	9	9	Y	8	7	11		
01	0	6190	-0-	6190 B	30793	6180	3	10	9	Y	9	9	11		
02	23716 N	4419	-0-	-19297 B	11496	4416	3	3	9	Y	3	8	6		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				11496											

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES					
WWM OPERATING, LLC				945289											
WAHA/FROST				WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WAHA/FROST				WELL #:		2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WAHA/FROST				WELL #:		4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES				
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289									
WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2088 -	2386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF. 10264 -	15258	
09	10470 #	-0-	-0-	-10470	-0-				N	-0-			117
10	9579 #	7743	-0-	-1836	-0-	7743 3			N	-0-			117
11	0	17955	-0-	-17955	17955	17955 3			N	-0-			117
12	0	10618	-0-	-10618	28573	10618 3			N	-0-			117
*01	21390	6589	-0-	-14801	13772	6589 3			N	-0-			117
02	16772	8579	-0-	-8193	5579	8579 3			N	-0-			117
WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.		149441											
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 10116 -	10314	
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6126 2	22 9	N	20				132
10	0	8532	-0-	-8532	8532	8519 2	13 9	N	12				144
11	0	8650	-0-	-8650	17182	8604 2	46 9	N	42				186
12	0	9832	-0-	-9832	27014	9796 2	36 9	N	33	186 1			33
01	0	7711	-0-	-7711	34725	7658 2	53 9	N	48				81
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	33073			N	NO RPT				81
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WAHA (MISSISSIPPIAN)										94648 664 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES																													
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																																																	
HODGE -B-										WELL #: 2										RRCID -> 045867										COMPL. DATE 04/20/1999										TOTAL DEPTH 10250										PERF. 9844 - 10110									

WAHA (MONTOKA)														
XTO ENERGY INC.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988														
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
09	23550	X	14151	-0-	-9399	-0-	14118	3	33	9	N	30		217
10	0		13269	-0-	13269	13269	13269	3			N	-0-		217
11	0		27032	-0-	27032	40301	26962	3	70	9	N	64		281
12	0		31140	-0-	31140	71441	31074	3	66	9	N	60	189 1	152
01	0		29264	-0-	29264	100705	29197	3	67	9	N	61		213
02	125104	X	24399	-0-	-100705	-0-	24353	3	46	9	N	42		255
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740														
09	2900	N	1121	-0-	-1779	627	1121	3			Y	-0-		68
10	0		1078	-0-	1078	1705	1078	3			Y	-0-		68
11	0		1235	-0-	1235	2940	1235	3			Y	-0-		68
12	0		1493	-0-	1493	4433	1493	3			Y	-0-		68
01	0		1520	-0-	1520	5953	1520	3			Y	-0-		68
02	2800	N	1252	-0-	-1548	4405	1252	3			Y	-0-		68
WAHA (MONTOKA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506														
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-		30
10	0		2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-		30
11	0		3192	-0-	3192	5639	3192	3			N	-0-		30
12	8671	X	3032	-0-	-5639	-0-	3032	3			N	-0-		30
01	0		1692	-0-	1692	1692	1692	3			N	-0-		30
*02	5999	X	4307	-0-	-1692	-0-	4307	3			N	-0-		30
XTO ENERGY INC. 945936														
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
09	T. A.		5354	-0-	5354	13878	5354	3			Y	-0-		36
10	T. A.		7296	-0-	7296	21174	7296	3			Y	-0-		36
11	0		9451	-0-	9451	30625	9450	3	1	9	Y	1		37
12	0		9660	-0-	9660	40285	9660	3			Y	-0-		37
01	0		9428	-0-	9428	49713	9426	3	2	9	Y	2		39
02	58283	X	8570	-0-	-49713	-0-	8570	3			Y	-0-		39
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
09	7350	X	7108	-0-	-242	-0-	7107	3	1	9	N	1		176
10	0		7348	-0-	7348	7348	7348	3			N	-0-		176
11	0		7147	-0-	7147	14495	7138	3	9	9	N	8		184
12	0		7268	-0-	7268	21763	7259	3	9	9	N	8		192
01	0		7300	-0-	7300	29063	7294	3	6	9	N	5	166 1	31
02	35362	X	6299	-0-	-29063	-0-	6291	3	8	9	N	7		38

WAHA (MONTOKA FB-2)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
TREES "20"															
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	6983	3086	3	6	9	Y	5			52
10		0	6424	-0-	6424	13407	6413	3	11	9	Y	10	24	1	38
11		0	4516	-0-	4516	17923	4504	3	12	9	Y	11			49
12		0	3367	-0-	3367	21290	3367	3			Y	-0-	34	1	15
01		0	3734	-0-	3734	25024	3723	3	11	9	Y	10	12	1	13
02	28044	X	3020	-0-	-25024	-0-	3005	3	15	9	Y	14	10	1	17

HODGE, J. HOWARD B														WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900	
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6937	3	10	9	N	9			183
10		0	3951	-0-	3951	3951	3951	3			N	-0-			183
11		0	4731	-0-	4731	8682	4679	3	52	9	N	47			230
12		0	16729	-0-	16729	25411	16706	3	23	9	N	21			251
01		0	1499	-0-	1499	26910	1489	3	10	9	N	9			260
02	48598	X	21688	-0-	-26910	-0-	21614	3	74	9	N	67	180	1	147

TREES "20"														WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876	
09	DLQ	G-10	3372	-0-	3372	6044	3368	3	4	9	Y	4			39
10		0	2304	-0-	2304	8348	2296	3	8	9	Y	7	18	1	28
11		0	1958	-0-	1958	10306	1948	3	10	9	Y	9			37
12		0	1987	-0-	1987	12293	1987	3			Y	-0-	25	1	12
01		0	3910	-0-	3910	16203	3902	3	8	9	Y	7	9	1	10
02	19390	X	3187	-0-	-16203	-0-	3172	3	15	9	Y	14	8	1	16

HODGE, J. HOWARD B														WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970	
09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12404	3	35	9	N	32			156
10		0	14128	-0-	14128	14128	14063	3	65	9	N	59			215
11		0	14337	-0-	14337	28465	14237	3	100	9	N	91	191	1	115
12		0	13706	-0-	13706	42171	13656	3	50	9	N	45			160
01		0	13270	-0-	13270	55441	13246	3	24	9	N	22			182
02	65367	X	9926	-0-	-55441	-0-	9801	3	125	9	N	114			296

WAHA (MONTOKA FB-3)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
MOORE, WAYNE															
WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321															
09	6090	#	5812	-0-	-278	-0-	5784	3	28	9	N	25			65
10		0	6971	-0-	6971	6971	6929	3	42	9	N	38			103
11		0	5950	-0-	5950	12921	5911	3	39	9	N	35			138
12		0	6400	-0-	6400	19321	6377	3	23	9	N	21	138	1	21
01		0	4558	-0-	4558	23879	4558	3			N	-0-			21
*02	30543		6356	-0-	-24187	-0-	6356	3			N	-0-			21

WAHA, WEST (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.															
FROST, J.															
WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
BODKINS																
94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
147862																
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																
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
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	2				N	-0-		23
10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	-0-	9248	2				N	-0-		23
11	0		5695	-0-	5695	5695	5695	5695	2				N	-0-		23
12	0		5407	-0-	5407	11102	5407	5407	2				N	-0-		23
01	0		6712	-0-	6712	17814	6712	6712	2				N	-0-		23
02	22209	X	4395	-0-	-17814	-0-	-0-	4395	2				N	-0-		23
MARAPE 13														WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315		
09	2190	N	1515	-0-	-675	-0-	-0-	1515	2				N	-0-		-0-
10	2201	N	918	-0-	-1283	-0-	-0-	918	2				N	-0-		-0-
11	0		24	-0-	24	24	24	24	2				N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	24	24	24	2				N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	24	24	24	2				N	-0-		-0-
02	2800	N	3499	-0-	699	723	3499	3499	2				N	-0-		-0-
MOORE, WAYNE 3														WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262		
09	4050	X	3123	-0-	-927	-0-	-0-	3123	2				N	-0-		26
10	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	-0-	4110	2				N	-0-		26
11	0		3853	-0-	3853	3853	3853	3853	2				N	-0-		26
12	0		3773	-0-	3773	7626	3773	3773	2				N	-0-		26
01	0		3648	-0-	3648	11274	3648	3648	2				N	-0-		26
02	14765	X	3491	-0-	-11274	-0-	-0-	3491	2				N	-0-		26
CHEVRON U. S. A. INC.														148113		
FROST, J.														WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286		
09	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	-0-	3546	2				N	-0-		-0-
10	0		3741	-0-	3741	3741	3741	3741	2				N	-0-		-0-
11	0		3604	-0-	3604	7345	3604	3604	2				N	-0-		-0-
12	0		3652	-0-	3652	10997	3652	3652	2				N	-0-		-0-
01	0		3685	-0-	3685	14682	3685	3685	2				N	-0-		-0-
02	17986	X	3304	-0-	-14682	-0-	-0-	3304	2				N	-0-		-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL														WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498		
09	9390	X	8911	-0-	-479	-0-	-0-	8911	2				N	-0-		-0-
10	10199	X	8946	-0-	-1253	-0-	-0-	8946	2				N	-0-		-0-
11	9870	X	4622	-0-	-5248	-0-	-0-	4622	2				N	-0-		-0-
12	10199	X	7103	-0-	-3096	-0-	-0-	7103	2				N	-0-		-0-
01	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	-0-	8232	2				N	-0-		-0-
02	8316	X	4961	-0-	-3355	-0-	-0-	4961	2				N	-0-		-0-
COLGATE OPERATING, LLC														167327		
F SCOTT 14														WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860		
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	2				N	-0-		-0-
10	0		5489	-0-	5489	5489	5489	198	1	5291	2		N	-0-		-0-
11	0		7228	-0-	7228	12717	355	1	6873	2			N	-0-		-0-
12	0		7953	-0-	7953	20670	367	1	7586	2			N	-0-		-0-
01	27402	X	6732	-0-	-20670	-0-	-0-	371	1	6361	2		N	-0-		-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC														
BECKEN 11														
WELL #: 1														
RRCID -> 195544														
COMPL. DATE 04/01/2003														
TOTAL DEPTH 17500														
PERF.12770 - 16549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	204	1	2042	2	N	-0-			-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	N	-0-			-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	372	1	2059	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1														
RRCID -> 196098														
COMPL. DATE 07/04/2002														
TOTAL DEPTH 19992														
PERF.16012 - 16014														
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			44
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			44
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			Y	-0-			44
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			44
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			44
02	1512 N	61	-0-	-1451	-0-	61	2			Y	-0-			44
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU														
RRCID -> 192469														
COMPL. DATE 07/12/2002														
TOTAL DEPTH 13880														
PERF.12742 - 12986														
09	DLQ G-10	3658	-0-	3658	5667	3658	3			Y	-0-			17
10	0	3601	-0-	3601	9268	3601	3			Y	-0-			17
11	0	2881	-0-	2881	12149	2881	3			Y	-0-			17
12	0	2359	-0-	2359	14508	2359	3			Y	-0-			17
01	0	2878	-0-	2878	17386	2878	3			Y	-0-			17
02	20178 X	2792	-0-	-17386	-0-	2792	3			Y	-0-			17
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H														
RRCID -> 195334														
COMPL. DATE 03/04/2003														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF.13580 - 14870														
09	DLQ G-10	5072	-0-	5072	9745	5072	3			Y	-0-			93
10	0	5152	-0-	5152	14897	5152	3			Y	-0-			93
11	0	4302	-0-	4302	19199	4302	3			Y	-0-			93
12	0	5237	-0-	5237	24436	5237	3			Y	-0-			93
01	0	5166	-0-	5166	29602	5166	3			Y	-0-			93
02	34183 X	4581	-0-	-29602	-0-	4581	3			Y	-0-			93
WAHA, WEST (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
WELL #: 101														
RRCID -> 138856														
COMPL. DATE 06/13/1991														
TOTAL DEPTH 16628														
PERF.15873 - 16628														
09	31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	31581	2			N	-0-			-0-
10	35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	35359	2			N	-0-			-0-
11	29580 X	19896	-0-	-9684	-0-	19896	2			N	-0-			-0-
12	30566 X	11143	-0-	-19423	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
01	30566 X	21140	-0-	-9426	-0-	21140	2			N	-0-			-0-
02	27608 X	6692	-0-	-20916	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
FROST, J.														
WELL #: 15														
RRCID -> 082617														
COMPL. DATE 01/16/1979														
TOTAL DEPTH 17100														
PERF.16305 - 17100														
09	4950 X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
10	0	5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-			-0-
11	0	4732	-0-	4732	9732	4732	2			N	-0-			-0-
12	0	4908	-0-	4908	14640	4908	2			N	-0-			-0-
01	0	4820	-0-	4820	19460	4820	2			N	-0-			-0-
02	24132 X	4672	-0-	-19460	-0-	4672	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) COLGATE OPERATING, LLC F SCOTT			//CONT.// 94656 555 167327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
			WELL #:			2	RRCID -> 035476		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 17643		PERF.16141 - 17643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-		11252	2		N	-0-			-0-	
10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-		204	1	9680	2	N	-0-		-0-	
11	0	13642	-0-	13642	13642		360	1	13282	2	N	-0-		-0-	
12	0	10342	-0-	10342	23984		372	1	9970	2	N	-0-		-0-	
01	37419 X	13435	-0-	-23984	-0-		372	1	12985	2	N	71		71	
							78	9							
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT			71	
F SCOTT 13			WELL #:			1	RRCID -> 039872		COMPL. DATE		03/25/1966	TOTAL DEPTH 17430		PERF. N/A	
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-			-0-	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2		N	-0-			-0-	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2		N	-0-			-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-			-0-	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-	
BODKINS, J. D. #2			WELL #:			1	RRCID -> 040176		COMPL. DATE		09/04/1966	TOTAL DEPTH 17400		PERF. N/A	
09	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-		21209	2		N	-0-			110	
10	10013 X	5467	-0-	-4546	-0-		5467	2		N	-0-			110	
11	10140 X	7108	-0-	-3032	-0-		7108	2		N	-0-			110	
12	10478 X	7658	-0-	-2820	-0-		7658	2		N	-0-			110	
01	10478 X	9894	-0-	-584	-0-		9894	2		N	-0-			110	
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT			110	
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) LEGACY RESERVES OPERATING LP SANDERS, JUNE T.			95108 250 495445			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
			WELL #:			6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE		06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931 - 15561	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WAR-WINK (DELAWARE) CONTINENTAL RESOURCES, INC. STATE OF TEXAS -DE-			95122 400 173777			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER			
			WELL #:			1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE		01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996 - 5112	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WAR-WINK (PENN LIME) WTG EXPLORATION UNIVERSITY 30			95122 725 945220			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD			
			WELL #:			1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE		05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584 - 14592	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WAR-WINK (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 32-21				95122 800 173777	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER					
WELL #: 1				RRCID -> 291599	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH 20500	PERF.12181	-	12213						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					168
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					168
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					168
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					168
01	0	146	-0-	146	146	146	3			N	-0-					168
02	301 R	155	-0-	-146	-0-	155	3			N	-0-					168
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18				95129 300 173777	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD					
WELL #: 1 L				RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL	DEPTH 22470	PERF. N/A								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18				95129 500 173777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #: 1 U				RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL	DEPTH 22470	PERF.17021	-	17192						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-				95129 600 173777	ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD					
WELL #: 1				RRCID -> 283588	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL	DEPTH 20828	PERF.11315	-	11696						
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10					68
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	53	3	28	9	Y	25	83	1			10
11	0	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					10
12	0	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					10
01	0	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					10
02	100 R	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					10
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6				617484	RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999				TOTAL	DEPTH 20752	PERF.14342	-	15165	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2021												

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
BEATY, ESTHER														
95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
100222														
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
11	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-			-0-
01	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			-0-
02	672 #	612	-0-	-60	-0-	612	2			N	-0-			-0-
TWO P PARTNERS, LLC														
YORK, J. F.														
875088														
WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680														
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	738 R	182	-0-	-556	-0-	182	2			N	-0-			-0-
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)														
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
427402														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	925	-0-	925	-0-	925	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925					N	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
CRUMP, W. E.														
684427														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REATA ENERGY, INC.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
696090														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	252 N	84	-0-	-168	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	18	3			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)				//CONT.//	95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC					875088														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID	-> 034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-					-0-	
10	0	881	-0-	881	881	881	881	2				N	-0-					-0-	
11	0	849	-0-	849	1730	849	849	2				N	-0-					-0-	
12	0	869	-0-	869	2599	869	869	2				N	-0-					-0-	
01	0	864	-0-	864	3463	864	864	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	780	-0-	-2020	1443	780	780	2				N	-0-					-0-	
WARD, S. (PENN. 8430)					95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005														
SMITH, F. G.				WELL #:	2 L	RRCID	-> 077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8429	-	8481			
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2					N	-0-					125	
10	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2					N	-0-					125	
11	0	1709	-0-	1709	4427	1709	2					N	-0-					125	
12	0	1235	-0-	1235	5662	1235	2					N	-0-					125	
01	0	2002	-0-	2002	7664	2002	2					N	-0-					125	
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	6908							N	NO RPT					125	
TWO P PARTNERS, LLC					875088														
MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	15	RRCID	-> 070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2					Y	-0-					-0-	
10	0	353	-0-	353	353	353	2					Y	-0-					-0-	
11	0	338	-0-	338	691	338	2					Y	-0-					-0-	
12	0	334	-0-	334	1025	334	2					Y	-0-					-0-	
01	0	346	-0-	346	1371	346	2					Y	-0-					-0-	
02	1730 N	359	-0-	-1371	-0-	359	2					Y	-0-					-0-	
WARD-ESTES, NORTH					95152 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC					875088														
JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID	-> 290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	2362	-	3118			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID	-> 291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL	DEPTH	3165	PERF.	2334	-	2520			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022																			

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-				//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088 WELL #: 21				ASSOCIATED RRCID -> 291387				CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1985				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1419		RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714									
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-		6	2	161	9	Y	146	151	1			29		
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-		20	2	277	9	Y	252	231	1			50		
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-		21	2	242	9	Y	220	223	1			47		
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-		21	2	243	9	Y	221	223	1			45		
01	0	267	-0-	267	267		23	2	244	9	Y	222	207	1			60		
02	611 X	344	-0-	-267	-0-		4	2	340	9	Y	309	317	1			52		

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113									
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		3	2	22	9	Y	20	20	1			4		
10	0	26	-0-	26	26		3	2	23	9	Y	21	20	1			5		
11	0	26	-0-	26	52		3	2	23	9	Y	21	21	1			5		
12	0	50	-0-	50	102		4	2	46	9	Y	42	33	1			14		
01	0	358	-0-	358	460		52	2	306	9	Y	278	235	1			57		
02	1056 X	596	-0-	-460	-0-		191	2	405	9	Y	368	412	1			13		

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796									
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		51	2	196	9	Y	178	184	1			19		
10	0	229	-0-	229	229		43	2	186	9	Y	169	167	1			21		
11	0	215	-0-	215	444		47	2	168	9	Y	153	152	1			22		
12	0	229	-0-	229	673		49	2	180	9	Y	164	160	1			26		
01	0	239	-0-	239	912		52	2	187	9	Y	170	165	1			31		
02	1110 X	198	-0-	-912	-0-		47	2	151	9	Y	137	145	1			23		

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758									
09	210 X	178	-0-	-32	-0-		90	2	88	9	Y	80	92	1			3		
10	0	84	-0-	84	84		51	2	33	9	Y	30	29	1			4		
11	0	99	-0-	99	183		43	2	56	9	Y	51	47	1			8		
12	0	125	-0-	125	308		78	2	47	9	Y	43	45	1			6		
01	0	128	-0-	128	436		84	2	44	9	Y	40	38	1			8		
02	535 X	99	-0-	-436	-0-		65	2	34	9	Y	31	34	1			5		

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744									
09	90 N	61	-0-	-29	-0-		22	2	39	9	Y	35	36	1			4		
10	0	68	-0-	68	68		17	2	51	9	Y	46	44	1			6		
11	0	79	-0-	79	147		23	2	56	9	Y	51	49	1			8		
12	0	70	-0-	70	217		24	2	46	9	Y	42	45	1			5		
01	0	75	-0-	75	292		22	2	53	9	Y	48	45	1			8		
02	349 X	57	-0-	-292	-0-		23	2	34	9	Y	31	34	1			5		

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600									
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-		134	2	22	9	Y	20	24	1			4		
10	0	107	-0-	107	107		97	2	10	9	Y	9	10	1			3		
11	0	81	-0-	81	188		81	2			Y	-0-					3		
12	0	96	-0-	96	284		96	2			Y	-0-					3		
01	0	109	-0-	109	393		109	2			Y	-0-					3		
02	494 X	101	-0-	-393	-0-		101	2			Y	-0-					3		

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.														
WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000	1661	-0-	-1339	-0-	1659	2	2	9	N	2	2	1	2
10	3100	2877	-0-	-223	-0-	2874	2	3	9	N	3	3	1	2
11	8776	3619	-0-	-5157	-0-	3611	2	8	9	N	7	3	1	6
12	3100	3416	-0-	316	316	3405	2	11	9	N	10	12	1	4
01	3100	2873	-0-	-227	89	2865	2	8	9	N	7	5	1	6
02	2800	2450	-0-	-350	-0-	2446	2	4	9	N	4	5	1	5
WEINER (MCKEE)														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC														
MCCABE														
WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLEY, S.														
WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
FUELED RESOURCES INC		288421															
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.		621750															
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579				
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-				
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-				
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-				
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-				
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-				
ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626				
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	345	2	89 9	N	81	155 1		45				
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	2	91 9	N	83			128				
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	419	2	84 9	N	76			204				
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	323	2	62 9	N	56	181 1		79				
01	589 N	105	-0-	-484	-0-	77	2	28 9	N	25			104				
02	476 N	67	-0-	-409	-0-	36	2	31 9	N	28			132				
WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.		621750															
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL	DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440				
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-				
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-				
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-				
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-				
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-				
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-				

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//			96373 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//			621750													
MCDONALD -45-			WELL #:			1 L	RRCID -> 053737			COMPL. DATE 09/22/1972			TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FARISS, AUBREY					WELL #:			1	RRCID -> 098740			COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODWARD, F.					WELL #:			2	RRCID -> 132404			COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484				
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		3861	2			N	-0-					-0-	
10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		5186	2			N	-0-					-0-	
11		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		4606	2			N	-0-					-0-	
12		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560	2			N	-0-					-0-	
01		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		5682	2			N	-0-					-0-	
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		5139	2			N	-0-					-0-	
WOODWARD "33"					WELL #:			1	RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
09		1710 N	1423	-0-	-287	-0-		1382	2		41 9	N	37					125	
10		1860 N	1181	-0-	-679	-0-		1170	2		11 9	N	10					135	
11		1620 N	1296	-0-	-324	-0-		1296	2			N	-0-					135	
12		1457 N	186	-0-	-1271	-0-		175	2		11 9	N	10					145	
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					145	
02		1204 N	20	-0-	-1184	-0-		20	2			N	-0-					145	
MILLAR, L. H. ETAL					WELL #:			23	RRCID -> 156478			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022																			
CAMERON, A. A. ET AL					WELL #:			2	RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MILLAR, L. H. ET AL					WELL #:			3928	RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		3716	2		6 9	Y	5		6 1			1	
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4511	2		6 9	Y	5		5 1			1	
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3739	2		6 9	Y	5		4 1			2	
12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		4143	2		7 9	Y	6		7 1			1	
01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		4595	2		6 9	Y	5		5 1			1	
*02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		4174	2		6 9	Y	5		5 1			1	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347 - 3381
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
09	2280	N	1730	-0-	-550	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
10	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2	N	-0-		-0-
11	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	1973	2	N	-0-		-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-		-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-		-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-		-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-		-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166	-	4584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			27
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			27
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			27
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			27
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			27
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			27
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
WAH00 56-3-3				WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120	-	15235
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOBLIN 56-2-35				WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982	-	12992
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395										
WILSON 46				WELL #:	2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840	-	1945
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471										
WWJD				WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045	-	2050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
MASTERSON, M. I.				WELL #:	1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF. 4182	-	4282
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CONGER, F. 7				WELL #: 8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980 - 6012					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
WILSON RANCH "12"				WELL #: 2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088 - 2118					
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-	
10	0	217	-0-	217	217	217	2	N	-0-			-0-	
11	0	55	-0-	55	272	55	2	N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-	
01	272 N	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-	
WILSON RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844 - 1867					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-	
10	0	190	-0-	190	190	190	2	N	-0-			-0-	
11	0	56	-0-	56	246	56	2	N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	246			N	-0-			-0-	
01	246 N	-0-	-0-	-246	-0-			N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-	
WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
WILSON RANCH -21-				WELL #: 1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621 - 1642					
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1	N	-0-			-0-	
10	0	806	-0-	806	806	806	2	N	-0-			-0-	
11	0	440	-0-	440	1246	440	2	N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	1246			N	-0-			-0-	
01	1246 N	-0-	-0-	-1246	-0-			N	-0-			-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-	
WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 5 U	RRCID -> 190689	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13272 - 13336					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
SEALY 90				WELL #: 1H	RRCID -> 195191	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15610 - 15690					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)													98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.													074344									
UNIVERSITY 21-48													WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-		3212	3	47	9	N		43					195				
10	0	3461	-0-	3461	-0-	3461	3430	3	31	9	N		28					223				
11	6445 X	2984	-0-	-3461	-0-	-0-	2965	3	19	9	N		17	173	1			67				
12	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	-0-	3036	3	36	9	N		33					100				
01	0	2965	-0-	2965	-0-	2965	2923	3	42	9	N		38					138				
02	5772 X	2807	-0-	-2965	-0-	-0-	2783	3	24	9	N		22					160				
BRAZOS AMINE TREATER, LLC													089994									
HUTCHINGS-SEALY													WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY													328780									
UNIVERSITY 21-38													WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
HALCON OPERATING CO., INC.													344412									
HUTCHINGS-SEALY													WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					40				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					40				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					40				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					40				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					40				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					40				
HUTCHINGS-SEALY													WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 16508 - 20445	
09	1560 X	832	-0-	-728	-0-		832	2			Y		-0-					145				
10	1612 X	1057	-0-	-555	-0-	-0-	1057	2			Y		-0-					145				
11	5280 X	1270	-0-	-4010	-0-	-0-	1270	2			Y		-0-					145				
12	0	1289	-0-	1289	-0-	1289	1289	2			Y		-0-					145				
01	0	1236	-0-	1236	-0-	2525	1236	2			Y		-0-					145				
02	3657 X	1132	-0-	-2525	-0-	-0-	1132	2			Y		-0-					145				
WODLAW (QUEEN)													98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.													490300									
ARCO "V"													WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				

WODLAW (QUEEN)		//CONT.//		98351 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300						
ARCO "Z"		WELL #:		1	RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
BPX OPERATING COMPANY				085408						
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366	
09	585 X	585	-0-	-0- B	-0-	307	2	278	9	241
10	751 X	751	-0-	-0- B	-0-	426	2	325	9	357
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	158	2	142	9	306
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					306
*01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					130
*02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	558	2	414	9	323
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305						
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID -> 279251		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 132-7															
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424															
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	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MOISE CERF (STATE)															
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389															
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-			-0-	
11	0	50	-0-	50 B	51	50	3			N	-0-			-0-	
12	0	114	-0-	114 B	165	114	3			N	-0-			-0-	
01	0	163	-0-	163 B	328	163	3			N	-0-			-0-	
02	710 N	382	-0-	-328 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			51	
10	0	101	-0-	101 B	101	101	2			N	-0-			51	
11	0	65	-0-	65 B	166	65	2			N	-0-			51	
12	0	59	-0-	59 B	225	59	2			N	-0-			51	
01	0	114	-0-	114 B	339	114	2			N	-0-			51	
02	425 N	86	-0-	-339 B	-0-	86	2			N	-0-			51	
FORGE ENERGY OPERATING, LLC															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482															
09	12797 X	12797	-0-	-0- B	-0-	1418	1	9573	2	Y	1642	1620	0	115	
						1806	9								
10	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	1851	1	13998	2	Y	1644	1639	0	120	
						132	4	1808	9						
11	13291 X	13291	-0-	-0- B	-0-	1290	1	10110	2	Y	1624	1566	0	178	
						105	4	1786	9						
12	10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	1138	1	7043	2	Y	1528	1579	0	127	
						238	4	1681	9						
01	11206 X	11206	-0-	-0- B	-0-	1201	1	8419	2	Y	1442	1428	0	141	
						1586	9								
*02	11477 X	11477	-0-	-0- B	-0-	1126	1	8987	2	Y	1240	1311	0	70	
						1364	9								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460															
09	19770 X	13535	-0-	-6235 B	-0-	1494	1	10093	2	Y	1771	1733	0	110	
						1948	9								
10	18693 X	17245	-0-	-1448 B	-0-	1790	1	13507	2	Y	1658	1648	0	120	
						124	4	1824	9						
11	18990 X	15178	-0-	-3812 B	-0-	1454	1	11403	2	Y	2003	1901	0	222	
						118	4	2203	9						
12	19623 X	11471	-0-	-8152 B	-0-	1336	1	8208	2	Y	1495	1587	0	130	
						282	4	1645	9						
*01	19027 X	12693	-0-	-6334 B	-0-	1371	1	9599	2	Y	1566	1552	0	144	
						1723	9								
*02	14247 X	14247	-0-	-0- B	-0-	1373	1	10960	2	Y	1740	1746	0	138	
						1914	9								

WOLFBONE (TREND AREA)														
FORGE ENERGY OPERATING, LLC														
MDJ CALDWELL TESLA UNIT														
WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	20640 X	16846	-0-	-3794 B	-0-	1975 1	13335 2	Y	1396	1397	0			98
10	23322 X	23322	-0-	-0- B	-0-	1536 9								88
11	22230 X	17931	-0-	-4299 B	-0-	2537 1	19151 2	Y	1326	1336	0			140
12	22971 X	11978	-0-	-10993 B	-0-	175 4	1459 9		1287	1235	0			109
*01	18534 X	16018	-0-	-2516 B	-0-	1852 1	14510 2	Y	1522	1553	0			103
*02	15956 X	15956	-0-	-0- B	-0-	153 4	1416 9		1286	1292	0			101
						1393 1	8624 2	Y						
						287 4	1674 9							
						1826 1	12777 2	Y						
						1415 9								
						1617 1	12885 2	Y						
						1454 9								
NOBLE ENERGY INC														
CALAMITY JANE A-2														
WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426														
*08	DLQ G-10	20115	-0-	20115 B	-361534	601 1	518 2	Y	1995	1993	0	2 8		-0-
*09	DLQ G-10	19881	-0-	19881 B	-341653	16722 3	79 4							
*10	0 X	19871	-0-	19871 B	-321782	628 1	525 2	Y	1875	1874	0	1 8		-0-
*11	0 X	16959	-0-	16959 B	-304823	16621 3	44 4							
*12	20553 X	16732	-0-	-3821 B	-304823	745 1	540 2	Y	1920	1920	0			-0-
01	20553 X	16593	-0-	-3960 B	-304823	16393 3	81 4							
02	18564 X	15699	-0-	-2865 B	-304823	697 1	519 2	Y	1793	1788	0	5 8		-0-
						13619 3	152 4							
						828 1	508 2	Y	1689	1685	0	4 8		-0-
						13495 3	43 4							
						614 1	514 2	Y	1820	1818	0	2 8		-0-
						13355 3	108 4							
						601 1	508 2	Y	1796	1794	0	2 8		-0-
						12387 3	227 4							
SVEN PERMIAN, LLC														
BOREAS B														
WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591														
09	73800 X	43923	-0-	-29877 B	-0-	43853 2	70 9	N	64	177	1			127
10	70680 X	27593	-0-	-43087 B	-0-	27414 2	179 9	N	163	190	1			100
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	90	190	1			-0-
12	0	6689	-0-	6689 B	6689	6638 2	51 9	N	46					46
01	0	5	-0-	5 B	6694	5 2		N	-0-					46
02	40992 X	-0-	-0-	-40992 B	-0-			N	-0-					46
XTO ENERGY INC.														
LA ESCALERA														
WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887														
09	2385 N	1143	-0-	-1242 B	-0-	1143 2		Y	-0-					516
10	0	971	-0-	971 B	971	930 2	41 9	Y	37					371
11	0	1317	-0-	1317 B	2288	1311 2	6 9	Y	5	182	1			188
12	0	850	-0-	850 B	3138	816 2	34 9	Y	31					219
01	0	36	-0-	36 B	3174	36 2		Y	-0-					219
02	3175 X	1	-0-	-3174 B	-0-	1 2		Y	-0-					219

WORSHAM (CHERRY CANYON)		98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #: 4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895				
09	600 #	469	-0-	-131	-0-	469	2			Y	-0-			7
10	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-			7
11	540 #	352	-0-	-188	-0-	352	2			Y	-0-			7
12	558 #	378	-0-	-180	-0-	378	2			Y	-0-			7
01	558 #	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-			7
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			7
EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022														
ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
ANTHONY, H. F.		WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2023														
EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
ANTHONY, H. F.		WELL #: 10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5776 - 6096				
09	300 #	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	480 #	184	-0-	-296	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	496 #	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES												
PITTS ENERGY CO.					666430																	
HORRY, L. ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH		6325	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SAMS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH		6526	PERF. 6389 -		6463							
09	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	122	9	Y	111	89	1						115	
10	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	140	9	Y	127	172	1						70	
11	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	132	9	Y	120	91	1						99	
12	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	143	9	Y	130	178	1						51	
01	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	169	9	Y	154	90	1						115	
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	140	9	Y	127	168	1						74	
SAMS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		6499	PERF. 6277 -		6443							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	36	1						86	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	69	1						68	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	36	1						80	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	71	1						61	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	36	1						86	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	67	1						70	
WORSHAM (DELAWARE)					98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES												
CAIRD OPERATING, LLC					123132																	
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB			WELL #:		1	RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH		4940	PERF. 4929 -		4940							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2022																						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862																	
ANTHONY, H. F.			WELL #:		2D	RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		5030	PERF. 4891 -		4960							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
PITTS ENERGY CO.					666430																	
ANTHONY, H. F.			WELL #:		1	RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH		4952	PERF. 4912 -		4935							
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25								176	
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	N	24								200	
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	25	9	N	23	170	1						53	
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	N	25								78	
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27								105	
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15								120	
ZEEK, L. W., ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH		4965	PERF. 4930 -		4950							
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7								101	
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5	18	1						88	
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	-0-	102	2	17	9	Y	15								103	
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6	18	1						91	
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	19	9	Y	17								108	
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	21	9	Y	19	16	1						111	

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430												
BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					117
10	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					117
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					117
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					117
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					117
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					117
BELL, EMILY SPILLER ET AL																
				WELL #:		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 5001 -		5024		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016																
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.																
DEEP SIX				WELL #:	869989 2R	RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 -		6544		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEEP SIX SWD																
				WELL #:	3	RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 -		6540		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)																
PITTS ENERGY CO.				WELL #:	98818 500 666430 8	ASSOCIATED		CAPACITY		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6147 -		6383		
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	8	RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6147 -		6383		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					116
11	0	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2					118
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	3					121
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					123
LIGON, S. E. - STATE																
				WELL #:	9	RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6148 -		6488		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					95
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					99

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
WORSHAM				WELL #: 1019 U		RRCID -> 057945		COMPL. DATE 11/22/1973		TOTAL DEPTH 17608		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
WORSHAM				WELL #: 1019 L		RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEEKER "45"				WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250		PERF.16588 - 16708			
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-			-0-
10	0	1023	-0-	1023	1023	1023	2				N	-0-			-0-
11	0	1223	-0-	1223	2246	1223	2				N	-0-			-0-
12	0	1200	-0-	1200	3446	1200	2				N	-0-			-0-
01	0	1180	-0-	1180	4626	1180	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1111	-0-	-1689	2937	1111	2				N	-0-			-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
WORSHAM, JOE A.				WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740		PERF. N/A			
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2		N	-0-			-0-
10	0	1066	-0-	1066	1066	4	1	1062	2		N	-0-			-0-
11	0	1073	-0-	1073	2139	4	1	1069	2		N	-0-			-0-
12	0	933	-0-	933	3072	4	1	929	2		N	-0-			-0-
01	0	1020	-0-	1020	4092	4	1	1016	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	898	-0-	-1902	2190	4	1	894	2		N	-0-			-0-
WORSHAM, JOE A.				WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF.16763 - 16790			
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2				N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2				N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2				N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	254	254	2				N	-0-			-0-
02	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2				N	-0-			-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283											
WORSHAM				WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. WORSHAM														
		//CONT.//		98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		//CONT.//		432283										
		WELL #:		1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WORSHAM-BAYER (ATOKA) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.														
				98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
				147862										
		WELL #:		3		RRCID -> 153184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FORBUSH-ANTHONY														
		WELL #:		1		RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	-0-	30	11	3		N	-0-			-0-
02	38 N	8	-0-	-30	-0-	8	3			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD ZZ														
				148113										
		WELL #:		4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682				
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5117	3	273	9	N	248	362	1	49
10	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5011	3	143	9	N	130			179
11	5370 X	3897	-0-	-1473	-0-	3792	3	105	9	N	95	185	1	89
12	5549 X	5201	-0-	-348	-0-	5122	3	79	9	N	72			161
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5763	3	124	9	N	113	186	1	88
02	5012 X	3230	-0-	-1782	-0-	3172	3	58	9	N	53			141
COLGATE OPERATING, LLC HORD, R. W., UNIT														
				167327										
		WELL #:		1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAHLENMAIER-STATE														
		WELL #:		2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
MONSANTO-MCKELLAR														
WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			69
10	0	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-			69
11	0	304	-0-	304	604	304	2			Y	-0-			69
12	0	290	-0-	290	894	290	2			Y	-0-			69
01	0	305	-0-	305	1199	305	2			Y	-0-			69
02	1522 N	323	-0-	-1199	-0-	323	2			Y	-0-			69
PITTS ENERGY CO.														
HORRY, L. ETAL														
WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470														
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3493	-0-	-10	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
12	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
02	3164 X	3147	-0-	-17	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
PRI OPERATING, LLC														
LYDA, G. "4"														
WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
LIGON, S. E. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502														
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEEFMASTER														
WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792														
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	838	381	2			N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	862	24	2			N	-0-			-0-
01	0	415	-0-	415	1277	415	2			N	-0-			-0-
02	1502 N	225	-0-	-1277	-0-	225	2			N	-0-			-0-
LIGON, S. E. STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936														
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)												CAPACITY		CNTY: REEVES							
DIAMONDBACK E&P LLC																					
WRAY																					
WELL #: 1												RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2			N	-0-					-0-			
10	0		1359	-0-	1359	1359		1359	2			N	-0-					-0-			
11	0		1217	-0-	1217	2576		1217	2			N	-0-					-0-			
12	0		516	-0-	516	3092		516	2			N	-0-					-0-			
01	0		1588	-0-	1588	4680		1588	2			N	-0-					-0-			
02	2800	N	1141	-0-	-1659	3021		1141	2			N	-0-					-0-			

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A	
09	2880	X	2597	-0-	-283	-0-		2597	2			N	-0-					45			
10	0		2620	-0-	2620	2620		2620	2			N	-0-					45			
11	0		2696	-0-	2696	5316		2696	2			N	-0-					45			
12	0		1454	-0-	1454	6770		1454	2			N	-0-					45			
01	0		4246	-0-	4246	11016		4246	2			N	-0-					45			
02	11016	X	-0-	-0-	-11016	-0-						N	-0-					45			

LIGON, S. E. 18												WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000	
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			N	-0-					-0-			
10	0		853	-0-	853	853		853	2			N	-0-					-0-			
11	0		996	-0-	996	1849		996	2			N	-0-					-0-			
12	0		2248	-0-	2248	4097		2248	2			N	-0-					-0-			
01	0		2707	-0-	2707	6804		2707	2			N	-0-					-0-			
02	2800	N	2425	-0-	-375	6429		2425	2			N	-0-					-0-			

CURRY UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498 - 15013	
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					59			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			

ROGERS "6"												WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628	
09	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-						N	-0-					140			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140			

FINLEY RESOURCES, INC.												268602									
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT												WELL #: 1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294 - 13525	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602												
ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	550	-0-	-500	-0-	550 2			N	-0-					-0-
10		0	1683	-0-	1683	1683	1683 2			N	-0-					-0-
11		0	1464	-0-	1464	3147	1464 2			N	-0-					-0-
12		0	1423	-0-	1423	4570	1423 2			N	-0-					-0-
01		0	1531	-0-	1531	6101	1531 2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1498	-0-	-1302	4799	1498 2			N	-0-					-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500					
09		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2			N	-0-					94
10		0	6621	-0-	6621	6621	6621 2			N	-0-					94
11		0	6010	-0-	6010	12631	6010 2			N	-0-					94
12		0	5094	-0-	5094	17725	5094 2			N	-0-					94
01		0	5940	-0-	5940	23665	5940 2			N	-0-					94
02		29796 X	6131	-0-	-23665	-0-	6131 2			N	-0-					94
HORRY PITTS "49"				WELL #:		1H	RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT					-0-
WAHLENMAIER STATE				WELL #:		5 H	RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581					
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					122
10		0	31	-0-	31	31	31 2			N	-0-					122
11		0	23	-0-	23	54	23 2			N	-0-					122
12		0	383	-0-	383	437	383 2			N	-0-					122
01		0	2422	-0-	2422	2859	2422 2			N	-0-					122
02		2800 N	1673	-0-	-1127	1732	1673 2			N	-0-					122
MCDONALD, RICHARD A.				WELL #:		546696	RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088					
MERIWETHER				WELL #:		1										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.														98837 498 NON-ASSOCIATED 147862				CAPACITY				CNTY: REEVES							
														WELL #: 3				RRCID -> 039845				COMPL. DATE 04/06/1966				TOTAL DEPTH 16860 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											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
09	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-						15												
10	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-						15												
11	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-						15												
12	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-						15												
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-						15												
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-						15												
CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD "ZZ"														148113															
														WELL #: 6				RRCID -> 091988				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173			
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-						-0-												
10	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-						-0-												
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	4105	2			N	-0-						-0-												
12	3100 N	3620	-0-	520	1625	3620	2			N	-0-						-0-												
01	3100 N	4205	-0-	1105	2730	4205	2			N	-0-						-0-												
02	6874 X	4144	-0-	-2730	-0-	4144	2			N	-0-						-0-												
FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT														268602															
														WELL #: 1 L				RRCID -> 040630				COMPL. DATE 11/26/1966				TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A			
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-						-0-												
10	0	798	-0-	798	798	798	2			N	-0-						-0-												
11	0	672	-0-	672	1470	672	2			N	-0-						-0-												
12	0	673	-0-	673	2143	673	2			N	-0-						-0-												
01	0	807	-0-	807	2950	807	2			N	-0-						-0-												
02	2800 N	789	-0-	-2011	939	789	2			N	-0-						-0-												
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 042561				COMPL. DATE 09/08/1967				TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT														WELL #: 1 L				RRCID -> 045340				COMPL. DATE 05/21/2004				TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124												
02	T. A.	1665	-0-	1665	1665	1665	2			Y	-0-						124												
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT														WELL #: 2H				RRCID -> 211893				COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900			
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-						-0-												
10	0	16447	-0-	16447	16447	16447	2			N	-0-						-0-												
11	0	14578	-0-	14578	31025	14578	2			N	-0-						-0-												
12	0	12465	-0-	12465	43490	12465	2			N	-0-						-0-												
01	0	13539	-0-	13539	57029	13539	2			N	-0-						-0-												
02	68820 X	11791	-0-	-57029	-0-	11791	2			N	-0-						-0-												

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250 2		N	-0-	-0-
10	0	13454	-0-	13454	13454	13454 2		N	-0-	-0-
11	0	12956	-0-	12956	26410	12956 2		N	-0-	-0-
12	0	11370	-0-	11370	37780	11370 2		N	-0-	-0-
01	0	13702	-0-	13702	51482	13702 2		N	-0-	-0-
02	60384 X	8902	-0-	-51482	-0-	8902 2		N	-0-	-0-
PITTS ENERGY CO.				666430						
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)				98837 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085 PERF.14431 - 14620
09	990	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	6
10	1023	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
MCDONALD, RICHARD A.				546696						
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14788 - 14837
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.)				98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CAIRD OPERATING, LLC				123132						
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035 PERF.12654 - 12680
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700 PERF. N/A
09	7170 X	6720	-0-	-450	-0-	6720 3		Y	-0-	214
10	7409 X	4525	-0-	-2884	-0-	4525 3		Y	-0-	214
11	6480 X	6211	-0-	-269	-0-	6211 3		Y	-0-	214
12	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	6399 3		Y	-0-	214
01	6944 X	3043	-0-	-3901	-0-	3043 3		Y	-0-	214
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3		Y	-0-	214

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038	
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
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203 3		Y	50
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		Y	50
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		Y	50
12	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235 3		Y	50
01	3100	N	3116	-0-	16	-16	3116 3		Y	50
02	2044	N	1025	-0-	-1019	-0-	1025 3		Y	50
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886								
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064	
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	23
10	248	N	37	-0-	-211	-0-	37 3		N	23
11	390	N	83	-0-	-307	-0-	83 3		N	23
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229 3		N	23
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	23
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	23
YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49D82	RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316					
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098 PERF. 1140 - 1152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567 PERF. 1110 - 1131	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID -> 176784	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544 PERF. 1104 - 1110	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID -> 178080	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449 PERF. 962 - 1000	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983				CAPACITY		CNTY: ECTOR	
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID -> 172547	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451 PERF. 1235 - 1451	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				169
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				169
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				169
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID -> 160602	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690 PERF. 3553 - 3590	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
TXL															
WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
YUCCA BUTTE (CONNELL)														CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WHITE, RUTH "4"															
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340															
09		1500 X	164	-0-	-1336	-0-	140 2	24 9	N	22				613	
10		0	246	-0-	246	246	246 2		N	-0-				613	
11		0	5342	-0-	5342	5588	5342 2		N	-0-				613	
12		0	6184	-0-	6184	11772	6184 2		N	-0-				613	
01		0	5757	-0-	5757	17529	5757 2		N	-0-				613	
02		1400 X	NO RPT	-0-	-1400	16129			N	NO RPT				613	
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)														CNTY: TERRELL	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
NOELKE -A-															
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
NOELKE "B"															
WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING															
BLACKSTONE-SLAUGHTER															
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9	Y	3				101	
10		0	53	-0-	53	53	50 1	3 9	Y	3				104	
11		0	53	-0-	53	106	50 1	3 9	Y	3				107	
12		0	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-				107	
01		106 N	-0-	-0-	-106	-0-			Y	-0-			92 7	15	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15	

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)														CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING															
BLACKSTONE-SLAUGHTER															
WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	Y	2			14
10	0		52	-0-	52	52	50	1	2	9	Y	2			16
11	0		52	-0-	52	104	50	1	2	9	Y	2			18
12	0		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-			18
01	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-	3	7	15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)														CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.															
CANON "63" A															
WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANON "63" B															
WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
CANON 62															
WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
CANON "62"															
WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANNON "63"															
WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) LEONARD BROTHERS OPERATING CO. CANON -68-										99583 600 496670		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
										WELL #:	1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7922	-	8049	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CANON -68-										WELL #:	2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	7700	-	7810	
09	14B	DENY		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B										879035	WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8397	-	8457
09		870 N		763	-0-		-107	-0-		691	2		72	9	N	65						245	
10		0		326	-0-		326	-0-		326	2				N	-0-						245	
11		0		1154	-0-		1154	-0-		1148	2		6	9	N	5						250	
12		2704 N		1224	-0-		-1480	-0-		1220	2		4	9	N	4						254	
01		0		1381	-0-		1381	-0-		1381	2				N	-0-						254	
02		812 N	NO RPT	-0-			-812	-0-		569					N	NO RPT						254	
SLAUGHTER 27										WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8482	-	8616	
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
VAQUERO OPERATING SLAUGHTER 26										882776	WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7272	-	8432
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

(GWN415)

04/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS